



3 1761 11726337 6







Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263376>







Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

122

Government  
Publications

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

July 1996

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1996



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

## How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada  
Operations and Integration Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277  
Fax: (613) 951-1584  
Toronto (credit card only): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada  
Division des opérations et de l'intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277  
Télécopieur: (613) 951-1584  
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada  
Industry Division  
Energy Section

## Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

July 1996

Statistique Canada  
Division de l'industrie  
Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Juillet 1996

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

October 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue,  
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,  
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,  
US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 7

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Octobre 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,  
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,  
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,  
252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 7

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'«American National Standard for Information Sciences» - «Permanence of Paper for Printed Library Materials», ANSI Z39.48 - 1984.



## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>

**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.



## Highlights

### July 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1996 amounted to 9.75 million cubic metres compared to 9.79 million cubic metres in July 1995, a decrease of 0.4%. Imported crude for the same period amounted to 3.8 million cubic metres an increase of 22% over July 1995.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 8.3 million cubic metres (61.1%) were sent to Canadian refineries and 5.5 million cubic metres (40.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.0% to 16.1 billion cubic metres from 15.3 billion cubic metres in July 1995. Marketable production for July amounted to 12.4 billion cubic metres, an increase of 6.7%.

The disposition of natural gas for July 1996 is as follows: 3.7 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.4 billion cubic metres exported; 3.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Juillet 1996

En juillet 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,75 millions de mètres cubes comparative-ment à 9,79 millions de mètres cubes en juillet 1995, une diminution de 0,4%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 22% depuis juillet 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 1996 se répartit de la manière suivante: 8,3 millions de mètres cubes (61,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,5 millions de mètres cubes (40,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,0% pour atteindre 16,1 milliards de mètres cubes contre 15,3 milliards de mètres cubes (en juillet 1995). En juillet 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 6,7%.

Au cours du mois de juillet 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,7 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	2 385.8	2 247.5	2 498.4	2 357.9	2 465.4	2 425.0	2 487.3
2	1995	2 185.0	1 930.3	2 191.3	2 130.9	2 233.8	2 194.3	2 318.9
3 Light and medium	1996	4 295.9	4 146.2	4 455.5	4 225.8	4 270.8	4 068.1	4 342.5
4	1995	4 612.5	4 156.9	4 599.7	4 334.2	4 368.6	4 324.7	4 522.6
5 Synthetic	1996	1 357.5	1 217.5	1 464.4	929.6	1 346.3	1 515.3	1 336.0
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7	690.9	675.3	753.8	803.5
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	8 821.3	8 308.4	9 160.0	8 204.2	8 757.8	8 762.2	8 969.3
10	1995	8 819.2	7 847.5	8 563.1	8 600.7	8 649.0	8 747.0	9 065.4
11 Condensate	1996	31.3	30.6	34.9	30.1	29.4	28.0	30.4
12	1995	34.1	29.5	32.5	30.8	27.1	27.6	26.6
13 Pentanes plus	1996	797.0	750.1	812.1	752.5	764.3	697.7	752.2
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	1996	9 649.6	9 089.1	10 007.0	8 986.8	9 551.5	9 487.9	9 751.9
16	1995	9 690.0	8 607.9	9 388.0	9 387.7	9 441.8	9 447.3	9 792.7
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 888.5	12 475.0	13 870.0	11 782.3	12 762.7	12 630.9	13 524.9
20	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623.3
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 403.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 937.1	2 110.2	1 768.8	2 119.5	2 114.0	2 275.9
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	300.6
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948.9
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 736.7	1 053.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	281.0
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	3.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 647.2	7 392.0	8 266.3
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423.8
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8	5 276.5	5 620.8	5 501.8
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0	- 313.2	- 79.8
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	- 51.9	- 495.3	- 125.2
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-75.6	56.7	-94.0	- 125.4	17.6	- 100.6	- 192.7
50	1995	11.3	- 193.1	10.3	-56.2	26.9	-54.5	-19.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 888.5	12 475.0	13 870.0	11 782.3	12 762.7	12 630.9	13 524.9
52	1995	13 009.3	11 508.0	12 363.4	11 685.9	12 197.9	12 133.3	12 886.1



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
2 341.8	2 316.0	2 429.3	2 250.1	2 384.3	16 867.3 15 244.5	1996 Lourd 1995	1 2
4 455.9	4 318.4	4 522.6	4 305.7	4 403.1	29 804.8 30 919.2	1996 Léger et médium 1995	3 4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	9 206.6 9 213.7	1996 Synthétique 1995	5 6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	5 104.5 4 914.5	1996 Pétrole brut bitumineux 1995	7 8
8 987.2	8 743.0	9 114.7	8 647.0	8 950.9	60 983.2 60 291.9	1996 Total pétrole brut 1995	9 10
29.0	31.5	36.8	32.4	31.9	214.7 208.2	1996 Condensat 1995	11 12
739.8	673.1	744.2	768.8	733.7	5 325.9 5 255.3	1996 Pentanes plus 1995	13 14
9 756.0	9 447.6	9 895.7	9 448.2	9 776.5	66 523.8 65 785.4	1996 Total prélèvements nets 1995	15 16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	23 410.5 20 028.5	1996 Importations 1995	17 18
12 556.9	12 214.6	12 586.2	12 931.5	12 288.4	89 934.3 85 783.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1995	19 20
						Utilisation:	
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	11 395.0 10 152.1	1996 Aux raffineries - Atlantique 1995	21 22
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	11 157.2 10 826.4	1996 - Québec 1995	23 24
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	14 538.5 13 922.4	1996 - Ontario 1995	25 26
-	-	-	-	-	- -	1996 - Manitoba 1995	27 28
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	1 994.5 1 683.0	1996 - Saskatchewan 1995	29 30
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	12 892.8 11 659.7	1996 - Alberta 1995	31 32
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	1 823.5 2 755.8	1996 - Colombie-Britannique 1995	33 34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1 120.8	1996 - Territoires du N.-O. 1995	35 36
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	53 870.6 51 120.2	1996 Total livré aux raffineries 1995	37 38
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	36 586.2 35 354.9	1996 Exportation aux États-Unis 1995	39 40
77.8	-	81.6	-	-	522.0 -	1996 Exportation dans d'autres pays 1995	41 42
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	37 108.2 35 354.9	1996 Exportations totales 1995	43 44
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 737.2 - 427.7	1996 Variations nettes des stocks 1995	45 46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	206.7 11.4	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995	47 48
- 108.4	-39.1	-92.5	36.9	- 169.8	- 514.0 - 274.9	1996 Pertes et rectifications 1995	49 50
12 556.9	12 214.6	12 586.2	12 931.5	12 288.4	89 934.3 85 783.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	50.5	-	79.1	-	-
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	50.5	79.0	160.4	107.2	78.0
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
46	1995	98.4	-36.3	3.7	-37.4	-13.1	63.5	46.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd		1
					-	1995		2
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	658.1	1996 Léger et médium		3
					792.0	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
					-	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
					-	1995		8
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	658.1	1996 Total pétrole brut		9
					792.0	1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat		11
					-	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus		13
					-	1995		14
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	658.1	1996 Total prélèvements nets		15
					792.0	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
					-	1995		18
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	658.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					792.0	1995		20
						Utilisation:		
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
					436.5	1995		22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		23
					-	1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		25
					-	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
					-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
					-	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
					-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
					-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
					-	1995		36
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996 Total livré aux raffineries		37
					436.5	1995		38
-	-	-	75.9	-	179.8	1996 Exportation aux États-Unis		39
					223.8	1995		40
77.8	-	81.6	-	-	345.5	1996 Exportation dans d'autres pays		41
					-	1995		42
77.8	-	81.6	75.9	-	525.3	1996 Exportations totales		43
					223.8	1995		44
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	53.4	1996 Variations nettes des stocks		45
					131.7	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
					-	1995		48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications		49
					-	1995		50
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	658.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					792.0	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	162.7	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	172.1	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	162.7	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	172.1	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	162.7	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	172.1	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	162.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
-	-	-	-	-	172.1	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	162.7	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	172.1	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	162.7	1996 Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	172.1	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	162.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
-	-	-	-	-	172.1	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.9	-0.2	-0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3	-0.1	1.5	0.4	-0.4
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
					-	1995	2
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	347.1	1996 Léger et médium	3
					374.3	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	347.1	1996 Total pétrole brut	9
					374.3	1995	10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1996 Condensat	11
					0.7	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
					-	1995	14
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	347.4	1996 Total prélèvements nets	15
					375.0	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	347.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					375.0	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	104.4	1996 - Ontario	25
					158.1	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
					-	1995	36
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	104.4	1996 Total livré aux raffineries	37
					158.1	1995	38
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	240.3	1996 Exportation aux États-Unis	39
					217.0	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	240.3	1996 Exportations totales	43
					217.0	1995	44
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	1.0	1996 Variations nettes des stocks	45
					0.6	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
0.1	-	0.9	1.0	0.2	1.7	1996 Pertes et rectifications	49
					-0.7	1995	50
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	347.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					375.0	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Medium and Heavy	1996	1 175.8	1 108.5	1 214.3	1 124.2	1 209.0	1 186.1	1 172.2
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 109.6
3 Light	1996	480.2	448.0	498.8	446.2	465.5	454.1	534.0
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 656.0	1 556.5	1 713.1	1 570.4	1 674.5	1 640.2	1 706.2
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 571.0	1 675.1	1 640.8	1 706.8
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 571.0	1 675.1	1 640.8	1 706.8
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4	362.1	357.3	355.3	382.4
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2	163.8	166.7	60.3	206.4
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3	19.9	28.3	23.5	36.2
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5	529.9	545.8	552.3	439.1	625.0
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1	-25.7	1.8	36.1
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	41.4	37.3	-2.4	28.4	-19.1	-53.1	-147.0
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 571.0	1 675.1	1 640.8	1 706.8
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 116.6	1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	8 190.1 7 190.2	1996 Médium et lourd		1
						1995		2
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	3 326.8 3 350.7	1996 Léger		3
						1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
						1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
						1995		8
1 611.4	1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	11 516.9 10 540.9	1996 Total pétrole brut		9
						1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat		11
						1995		12
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	4.2 18.0	1996 Pentanes plus		13
						1995		14
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	11 521.1 10 558.9	1996 Total prélèvements nets		15
						1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	11 521.1 10 558.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
						1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
						1995		22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		23
						1995		24
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	2 436.5 2 229.6	1996 - Ontario		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
						1995		28
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	1 141.1 888.3	1996 - Saskatchewan		29
						1995		30
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	157.3 149.1	1996 - Alberta		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
						1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
						1995		36
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	3 734.9 3 267.0	1996 Total livré aux raffineries		37
						1995		38
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	7 878.2 7 181.6	1996 Exportation aux États-Unis		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
						1995		42
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	7 878.2 7 181.6	1996 Exportations totales		43
						1995		44
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	22.5 47.4	1996 Variations nettes des stocks		45
						1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
						1995		48
20.1	24.4	94.8	-39.5	-41.7	- 114.5 62.9	1996 Pertes et rectifications		49
						1995		50
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	11 521.1 10 558.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
						1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	1 210.0	1 139.0	1 284.1	1 233.7	1 256.4	1 238.9	1 315.1
2	1995	1 154.2	1 057.4	1 170.3	1 139.4	1 177.4	1 146.3	1 209.3
3 Light and medium	1996	3 396.6	3 209.2	3 437.2	3 269.2	3 274.2	3 161.7	3 318.2
4	1995	3 604.0	3 255.5	3 574.2	3 383.7	3 384.8	3 351.4	3 512.3
5 Synthetic	1996	1 397.5	1 217.5	1 464.4	929.6	1 346.3	1 515.3	1 336.0
6	1995	1 382.4	1 109.0	1 076.3	1 448.8	1 293.6	1 475.5	1 428.1
7 Crude bitumen	1996	742.1	697.2	741.7	690.9	675.3	753.8	803.5
8	1995	639.3	591.3	695.8	686.8	753.0	752.5	795.8
9 Total crude	1996	6 746.2	6 262.9	6 927.4	6 123.4	6 552.2	6 669.7	6 772.8
10	1995	6 779.9	6 013.2	6 516.6	6 658.7	6 608.8	6 725.7	6 948.5
11 Condensate	1996	26.6	26.4	30.3	26.1	25.1	24.0	26.2
12	1995	29.5	25.7	27.7	26.1	23.6	24.0	22.9
13 Pentanes plus	1996	758.3	712.1	773.0	715.7	726.7	668.3	712.7
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2	7 304.0	7 362.0	7 511.7
16	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2	7 304.0	7 362.0	7 511.7
20	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	10.0	18.3
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 468.1	1 301.8	1 374.4
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	94.2
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171.3
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 565.2	3 521.3	3 526.8
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3	- 151.4	- 346.8	-93.4
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 105.9	-13.6	- 115.5	- 145.6	25.0	27.4	-88.4
50	1995	32.8	- 169.9	- 28.0	- 78.9	15.6	-56.5	-29.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 531.1	7 001.4	7 730.7	6 865.2	7 304.0	7 362.0	7 511.7
52	1995	7 604.3	6 732.6	7 295.2	7 401.3	7 358.7	7 384.2	7 630.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
1 225.2	1 198.5	1 237.5	1 116.5	1 202.3	8 677.2 8 054.3	1996 Lourde 1995		1 2
3 449.8	3 333.9	3 505.8	3 356.4	3 449.7	23 066.3 24 065.9	1996 Léger et médium 1995		3 4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	9 206.6 9 213.7	1996 Synthétique 1995		5 6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	5 104.5 4 914.5	1996 Pétrole brut bitumineux 1995		7 8
6 864.5	6 641.0	6 906.1	6 564.1	6 815.5	46 054.6 46 248.4	1996 Total pétrole brut 1995		9 10
24.7	26.9	31.8	27.5	26.8	184.7 179.5	1996 Condensat 1995		11 12
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	5 066.8 4 978.6	1996 Pentanes plus 1995		13 14
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	51 306.1 51 406.5	1996 Total prélèvements nets 1995		15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995		17 18
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	51 306.1 51 406.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 1995		19 20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique 1995		21 22
9.8	19.3	24.2	-	126.9	28.3 521.4	1996 - Québec 1995		23 24
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	9 956.4 10 405.6	1996 - Ontario 1995		25 26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995		27 28
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	853.4 794.7	1996 - Saskatchewan 1995		29 30
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	12 382.9 11 141.5	1996 - Alberta 1995		31 32
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	1 142.6 1 948.2	1996 - Colombie-Britannique 1995		33 34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O. 1995		35 36
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	24 363.6 24 811.4	1996 Total livré aux raffineries 1995		37 38
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	27 777.4 27 494.8	1996 Exportation aux États-Unis 1995		39 40
-	-	-	-	-	176.5 -	1996 Exportation dans d'autres pays 1995		41 42
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	27 953.9 27 494.8	1996 Exportations totales 1995		43 44
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 795.5 - 596.6	1996 Variations nettes des stocks 1995		45 46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	206.7 11.4	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995		47 48
- 131.7	-60.6	- 174.9	83.8	- 122.3	- 422.6 - 314.5	1996 Pertes et rectifications 1995		49 50
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	51 306.1 51 406.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995		51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	185.8	207.3
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	185.8	207.3
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.7	4.1	3.8	4.2
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.8	29.1	30.0	21.8	31.8
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
32	1995	71.7	58.2	53.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	153.8
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-5.0
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	18.5	-7.8	10.1	5.4	19.4
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
						1995	2
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 310.0	1996 Léger et médium	3
					1 156.7	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
						1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
						1995	8
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 310.0	1996 Total pétrole brut	9
					1 156.7	1995	10
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	26.8	1996 Condensat	11
					23.5	1995	12
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	205.9	1996 Pentanes plus	13
					207.8	1995	14
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 542.7	1996 Total prélèvements nets	15
					1 388.0	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 542.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					1 388.0	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
						1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
						1995	30
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	352.6	1996 - Alberta	31
					369.1	1995	32
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	680.9	1996 - Colombie-Britannique	33
					807.6	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
						1995	36
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	1 033.5	1996 Total livré aux raffineries	37
					1 176.7	1995	38
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	510.5	1996 Exportation aux États-Unis	39
					237.7	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
						1995	42
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	510.5	1996 Exportations totales	43
					237.7	1995	44
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-37.4	1996 Variations nettes des stocks	45
					-8.5	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1995	48
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	36.1	1996 Pertes et rectifications	49
					-17.9	1995	50
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 542.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					1 388.0	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	-
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7	7.1	7.0	7.0	7.1
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	133.2
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-	-0.3	-	-0.5	0.6
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
					-	1995	2
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	933.8	1996 Léger et médium	3
					1 007.5	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
					-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
					-	1995	8
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	933.8	1996 Total pétrole brut	9
					1 007.5	1995	10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	2.9	1996 Condensat	11
					4.5	1995	12
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	49.0	1996 Pentanes plus	13
					50.9	1995	14
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	985.7	1996 Total prélèvements nets	15
					1 062.9	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
					-	1995	18
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	985.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
					1 062.9	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
					-	1995	22
24.4	23.8	-	-	-	-	1996 - Québec	23
					-	1995	24
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	912.5	1996 - Ontario	25
					949.1	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
					-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
					-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
					-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
					-	1995	34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1	1996 - Territoires du N.-O.	35
					120.8	1995	36
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	981.6	1996 Total livré aux raffineries	37
					1 069.9	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
					-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
					-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
					-	1995	44
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	4.3	1996 Variations nettes des stocks	45
					-2.6	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
					-	1995	48
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-0.2	1996 Pertes et rectifications	49
					-4.4	1995	50
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	985.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
					1 062.9	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 318.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 631.7	1 605.0
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2	-23.1
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4	5.1	-	0.1	-80.2	23.1
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement:								
Production intérieure:								
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd		1
-	-	-	-	-	-	1995		2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium		3
-	-	-	-	-	-	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1995		8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut		9
-	-	-	-	-	-	1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat		11
-	-	-	-	-	-	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus		13
-	-	-	-	-	-	1995		14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets		15
-	-	-	-	-	-	1995		16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	23 410.5	1996 Importations		17
					20 028.5	1995		18
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	23 410.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
					20 028.5	1995		20
Utilisation:								
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	11 315.6	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
					9 715.6	1995		22
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	11 128.9	1996 - Québec		23
					10 305.0	1995		24
-	8.6	38.9	86.5	17.9	966.0	1996 - Ontario		25
					7.9	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
					-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
					-	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
					-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
					-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
					-	1995		36
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	23 410.5	1996 Total livré aux raffineries		37
					20 028.5	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis		39
					-	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
					-	1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales		43
					-	1995		44
-	0.1	-	-	-	14.5	1996 Variations nettes des stocks		45
					0.3	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
					-	1995		48
-0.1	-0.1	-	-	-	-14.5	1996 Pertes et rectifications		49
					-0.3	1995		50
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	23 410.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
					20 028.5	1995		52



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	18 400.9	15 887.0	16 729.6	16 214.6	16 527.6	15 253.3	16 315.3
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.7	15 688.3	16 502.7	16 027.0	16 338.8	15 063.9	16 124.5
4	1995	16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2	14 948.2	15 425.8	14 666.5	15 207.6	13 775.2	14 670.8
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	524.6	572.6	575.2	521.1	468.3	522.9
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 615.6	1 488.6	1 516.5	1 400.7	1 562.9
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	467.9
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 - Adjustment	1996	260.6	85.3	- 273.1	- 261.6	- 118.9	- 397.6	- 253.8
14	1995	-45.3	- 158.3	- 32.5	- 241.2	- 70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 898.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
22	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 088.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 - British Columbia	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	7 836.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
48	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
50	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	115 328.3	1996 Production originale brute	1
					111 483.3	1995	2
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	113 902.9	1996 Production originale nette	3
					110 021.5	1995	4
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	105 754.3	1996 Prélèvements nets	5
					102 099.0	1995	6
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	3 800.8	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
					3 498.6	1995	8
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	10 850.2	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
					10 168.5	1995	10
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	3 343.0	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
					3 167.4	1995	12
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	- 959.1	1996 - Rectifications	13
					- 919.4	1995	14
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	88 719.3	1996 Total du gaz marchand	15
					86 183.9	1995	16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	735.0	1996 Importations	17
					363.8	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
					-	1995	20
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	89 454.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					86 547.6	1995	22
Utilisation :							
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	- 690.5	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
					-1 363.4	1995	24
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	3 568.3	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
					3 820.6	1995	26
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	46 195.0	1996 Exportations	27
					43 623.6	1995	28
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	7 095.6	1996 Ventes directes	29
					6 755.1	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
					-	1995	32
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	3 861.0	1996 - Québec	33
					3 734.8	1995	34
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	12 468.4	1996 - Ontario	35
					11 966.9	1995	36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 050.8	1996 - Manitoba	37
					947.3	1995	38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 141.5	1996 - Saskatchewan	39
					1 010.1	1995	40
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	11 918.2	1996 - Alberta	41
					11 159.9	1995	42
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	2 774.8	1996 - Colombie-Britannique	43
					2 820.0	1995	44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	71.3	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
					72.8	1995	46
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	33 256.0	1996 Total des ventes	47
					31 711.7	1995	48
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	89 454.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					86 547.6	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
						1996 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1995	2
						1996 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1995	4
						1996 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
						1995	22
						Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1996 Total des ventes	47
						1995	48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
						1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
Supply :								
1 Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
2	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
3 Net new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
4	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
5 Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
6	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
16	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
22	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
36	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
48	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
50	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5	1996 Production originale brute		1
					280.3	1995		2
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5	1996 Production originale nette		3
					280.3	1995		4
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5	1996 Prélèvements nets		5
					280.3	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
						1995		8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement		9
						1995		10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines		11
						1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
						1995		14
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5	1996 Total du gaz marchand		15
					280.3	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
						1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
						1995		20
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
					280.3	1995		22
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
						1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
						1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
						1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
						1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
						1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
						1995		34
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5	1996 - Ontario		35
					280.3	1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
						1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
						1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
						1995		42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		43
						1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
						1995		46
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5	1996 Total des ventes		47
					280.3	1995		48
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
					280.3	1995		50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	644.4	669.8
2	1995	794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3 Net new production	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
4	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5 Net withdrawals	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
6	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7 Less - Field uses	1996	105.4	85.4	85.5	71.5	81.0	71.5	81.1
8	1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7	86.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	6.9
10	1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11 - Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.6
12	1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13 - Adjustment	1996	0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	12.1	15.1
14	1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15 Total marketable gas	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
16	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
22	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4	323.7
24	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25 Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	4.6
26	1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
27 Exports	1996	13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	16.5	17.9
28	1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29 Direct sales	1996	65.5	27.6	28.1	35.7	-	-	-
30	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	157.8
36	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	304.0	191.9
48	1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	358.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
50	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to July			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
<b>Approvisionnements :</b>								
688.2	657.7	713.8	729.1	733.8	4 682.0 5 178.9	1996 Production originale brute 1995		1 2
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	4 546.0 4 951.9	1996 Production originale nette 1995		3 4
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	4 546.0 4 951.9	1996 Prélèvements nets 1995		5 6
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	581.4 642.1	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995		7 8
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	51.8 57.2	1996 - Pertes lors de traitement 1995		9 10
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	70.2 77.5	1996 - Utilisation dans les usines 1995		11 12
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	46.1 -17.5	1996 - Rectifications 1995		13 14
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	3 796.5 4 192.6	1996 Total du gaz marchand 1995		15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995		17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995		19 20
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	3 796.5 4 192.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995		21 22
<b>Utilisation :</b>								
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	263.2 -39.9	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995		23 24
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	345.4 463.1	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995		25 26
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	102.9 129.7	1996 Exportations 1995		27 28
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	156.9 193.1	1996 Ventes directes 1995		29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995		31 32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec 1995		33 34
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	1 786.6 2 436.4	1996 - Ontario 1995		35 36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba 1995		37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 141.5 1 010.1	1996 - Saskatchewan 1995		39 40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta 1995		41 42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique 1995		43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995		45 46
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	2 928.1 3 446.5	1996 Total des ventes 1995		47 48
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	3 796.5 4 192.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995		49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 860.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 614.1	11 492.4	12 051.9
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 359.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 239.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	389.0	417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
14	1995	33.6	-43.8	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
<b>Approvisionnements :</b>							
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	97 309.4 93 350.0	1996 Production originale brute 1995	1 2
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	96 186.3 92 226.0	1996 Production originale nette 1995	3 4
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	88 037.7 84 303.5	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	2 958.8 2 629.0	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	9 520.9 9 043.0	1996 - Pertes lors de traitement 1995	(1) 9 10
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	2 800.7 2 728.3	1996 - Utilisation dans les usines (2) 1995	11 12
- 178.1	- 190.4	- 97.8	96.5	- 133.7	- 1 107.9 - 792.1	1996 - Rectifications 1995	13 14
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	73 865.1 70 695.3	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations 1995	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages 1995	19 20
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	73 865.1 70 695.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1995	21 22
<b>Utilisation :</b>							
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	- 1 777.8	- 1 478.3 - 1 869.7	1996 Variations des stocks des distributeurs 1995	23 24
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	3 416.6 3 225.5	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1995	25 26
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	40 964.0 40 825.1	1996 Exportations 1995	27 28
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	5 254.9 4 731.9	1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	31 32
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	3 861.0 3 733.4	1996 - Québec 1995	33 34
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	9 187.5 8 142.0	1996 - Ontario 1995	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 050.8 947.3	1996 - Manitoba 1995	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan 1995	39 40
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	11 349.6 10 667.9	1996 - Alberta 1995	41 42
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	259.1 232.0	1996 - Colombie-Britannique 1995	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest 1995	45 46
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	25 708.0 23 782.5	1996 Total des ventes 1995	47 48
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	73 865.1 70 695.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 1995	49 50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	1 945.3	1 799.2	1 803.7	1 854.8	1 875.5	1 626.4	1 909.6
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 833.4	1 855.8	1 599.6	1 890.1
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 833.4	1 855.8	1 599.6	1 890.1
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	35.5	40.0	33.7	48.1	26.0	35.6
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	181.2	171.4	168.8	148.6	193.7
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	53.6
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	44.3	-91.7	43.3	36.4	-22.6	57.8
14	1995	-75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.1
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.3
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8	99.4	90.5	37.3	109.7	87.1
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	765.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	292.7
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to July		
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnement :	
					12 815.1	1996 Production originale brute	1
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	12 310.6	1995	2
					12 650.5	1996 Production originale nette	
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	12 201.8	1995	4
					12 650.5	1996 Prélèvements nets	5
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	12 201.8	1995	6
					260.6	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	227.5	1995	8
					1 234.3	1996 - Pertes lors de traitement	9
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	1 022.8	1995	10
					452.2	1996 - Utilisation dans les usines	11
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	344.9	1995	12
					102.7	1996 - Rectifications	13
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	- 109.8	1995	14
					10 600.7	1996 Total du gaz marchand	15
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	10 716.4	1995	16
						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
					10 600.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	10 716.4	1995	22
						Utilisation :	
					524.6	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	546.2	1995	24
					- 193.7	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	132.0	1995	26
					5 128.1	1996 Exportations	27
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	4 668.8	1995	28
					1 683.8	1996 Ventes directes	29
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	1 830.1	1995	30
						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
					596.7	1996 - Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	755.0	1995	36
						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
					568.6	1996 - Alberta	41
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	492.0	1995	42
					2 292.6	1996 - Colombie-Britannique	43
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	2 292.3	1995	44
						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
					3 457.9	1996 Total des ventes	47
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	3 539.3	1995	48
					10 600.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	10 716.4	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4	13.8	13.4	14.8	14.1
2		1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3	Net new production	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.1
4		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5	Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
6		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.5
10		1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
11	- Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	-
12		1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
16		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
22		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0	2.2	2.1	3.7	3.4
44		1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
45	- Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
46		1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47	Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
48		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
50		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
<b>Approvisionnements :</b>							
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	102.7	1996 Production originale brute	1
					110.0	1995	2
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	101.5	1996 Production originale nette	3
					108.7	1995	4
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	101.5	1996 Prélèvements nets	5
					108.7	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	8
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	3.9	1996 - Pertes lors de traitement	9
					4.3	1995	10
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	2.2	1996 - Utilisation dans les usines	11
					3.6	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
						1995	14
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	95.4	1996 Total du gaz marchand	15
					100.8	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	95.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					100.8	1995	22
<b>Utilisation :</b>							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
						1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
						1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
						1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
						1995	42
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	24.1	1996 - Colombie-Britannique	43
					28.0	1995	44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	71.3	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
					72.8	1995	46
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	95.4	1996 Total des ventes	47
					100.8	1995	48
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	95.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					100.8	1995	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	22.8	37.5
2	1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	19.4	39.3
3 Net new production	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.5
4	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
5 Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.5
6	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0	5.8	5.8	3.8	6.0
10	1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1	6.4
11 - Plant uses	1996	2.7	2.7	3.7	2.9	2.3	0.8	2.6
12	1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
16	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
22	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
44	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
48	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
50	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	244.6	1996 Production originale brute	1
					252.1	1995	2
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	244.1	1996 Production originale nette	3
					251.4	1995	4
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	244.1	1996 Prélèvements nets	5
					251.4	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
						1995	8
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	39.3	1996 - Pertes lors de traitement	9
					41.2	1995	10
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	17.7	1996 - Utilisation dans les usines	11
					13.1	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
						1995	14
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	187.1	1996 Total du gaz marchand	15
					197.1	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
						1995	20
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	187.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
					197.1	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
						1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
						1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
						1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
						1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
						1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
						1995	42
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	187.1	1996 - Colombie-Britannique	43
					197.1	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
						1995	46
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	187.1	1996 Total des ventes	47
					197.1	1995	48
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	187.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
					197.1	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	73.0
18		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	61.6
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	73.0
22		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	61.6
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	73.0
36		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	61.6
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	10.2	1.7	-	-	-	-
44		1995	8.5	2.1	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	73.0
48		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	61.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	73.0
50		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	61.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	735.0	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	363.8	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	735.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	363.8	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	723.1	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	353.2	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	4.8	11.9	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	10.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	735.0	1996 Total des ventes	47
-	-	-	-	-	363.8	1995	48
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	735.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	363.8	1995	50



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	290.6	340.9	322.6	287.7	273.5	315.4
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	4.0	4.3	3.9	4.1	4.3	5.3
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	34.6	37.8	36.2	29.8	33.4	34.5
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	31.3	32.0
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-	-
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.5
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	731.9	852.3	758.7	779.5	759.2	796.8
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	715.2	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5	30.7	32.0	18.1	31.0
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	25.6	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6	794.2	816.0	781.7	832.3
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	744.8	696.6
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	-
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0	3.9	3.9
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.5	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4	389.1	372.3	378.3	390.2
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	402.8	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7	19.5	20.6	11.8	20.4
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	17.5	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1	412.6	396.9	394.0	414.5
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	423.9	368.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347	579 608	596 623	557 336	588 894
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603	596 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304	66 519	81 424
44		1995	63 881	57 971	68 076	75 489	77 616	58 935	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 536	653 174	664 927	623 855	670 318
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 538	669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to July Jan. à Juil			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
						Utilisation en recyclage		
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	2 166.1	1996	Pertes (1)	1
					2 070.7	1995		2
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	30.1	1996	Gaz brûlé (2)	3
					27.8	1995		4
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	245.1	1996	Consommation (2)	5
					241.4	1995		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Propane		
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.8	1996	Manitoba	7
					1.3	1995		8
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	31.7	1996	Saskatchewan	9
					31.2	1995		10
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	5 601.8	1996	Alberta	11
					5 438.9	1995		12
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	207.1	1996	Colombie-Britannique	13
					190.2	1995		14
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	5 841.4	1996	Canada	15
					5 661.6	1995		16
						Butane		
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	1996	Manitoba	17
					0.7	1995		18
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	27.2	1996	Saskatchewan	19
					26.6	1995		20
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	2 860.7	1996	Alberta	21
					3 028.1	1995		22
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	132.8	1996	Colombie-Britannique	23
					128.0	1995		24
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	3 021.1	1996	Canada	25
					3 183.4	1995		26
						Ethane (avant deplac. miscible)		
-	-	-	-	-	-	1996	Manitoba	27
					-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996	Saskatchewan	29
					-	1995		30
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	6 217.3	1996	Alberta	31
					5 518.9	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996	Colombie-Britannique	33
					-	1995		34
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	6 217.3	1996	Canada	35
					5 518.9	1995		36
Metric tonnes - Tonne métrique								
						Soufre		
-	-	-	-	-	-	1996	Manitoba	37
					-	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996	Saskatchewan	39
					-	1995		40
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	4 138 869	1996	Alberta	41
					3 954 946	1995		42
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	526 896	1996	Colombie-Britannique	43
					474 630	1995		44
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	4 665 765	1996	Canada	45
					4 429 576	1995		46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.



**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le re-tranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.







# Don't let this happen to you!

# Ne vous laissez pas dépasser par les événements!

**I**magine you're called upon to make a really important business decision. You spend some anxious days weighing your options. You examine the available data. Finally, you make your decision...

**...only to discover too late that your information was incomplete or outdated!**

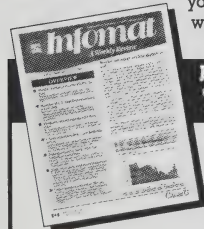
If you've ever experienced this type of frustration... or if your reputation ever depends on the quality of the data you refer to... **Infomat** is for you.

**Infomat** is your **fastest** and **easiest** way to keep on top of important Canadian economic and social trends. Since it comes to you weekly – not daily – issues won't pile up unread. And, in just one publication, you'll have the answers to almost anything:

- ✓ price indexes
- ✓ manufacturing shipments and orders
- ✓ imports and exports
- ✓ labour market conditions, and
- ✓ dozens of key social and economic indicators!

And because **Infomat** is based on over 100 ongoing Statistics Canada surveys, no other source is more timely or more reliable.

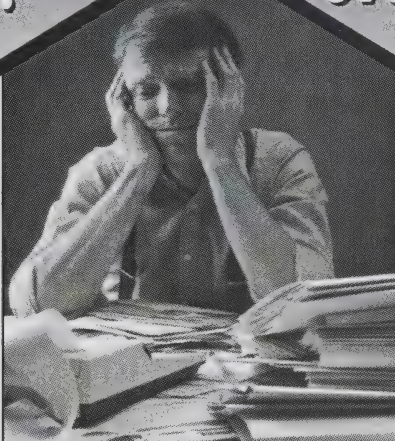
**Infomat** is specially designed and written for you – a busy manager with no time to waste!



**Join the confident, successful decision-makers in the country and subscribe to Infomat today!**

**Infomat** (catalogue no. 11-0020XPE) is only \$140\* per year in Canada, US\$168 in the U.S. and US\$196 in other countries. Also available by Fax Service: 50 issues for \$600\* in Canada, US\$600 in the U.S. and US\$600 in other countries.  
CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard.

OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.  
Via Internet: order@statcan.ca \*plus GST and applicable PST



**I**maginez que vous devez prendre une décision de gestion très importante. Vous vous faites du mauvais sang pendant quelques jours à évaluer vos options. Vous examinez les données disponibles. Vous vous décidez enfin...

**... pour vous rendre compte trop tard que vous vous êtes fondé sur de l'information incomplète ou périmée!**

Si vous avez déjà vécu ce genre de situation... ou si vous devez un jour miser votre réputation sur la qualité des données que vous avancez...

**Infomat** est pour vous.

**Infomat** est la façon la **plus rapide** et la **plus facile** de se tenir au courant des tendances économiques et sociales importantes au Canada. Comme il s'agit d'un hebdomadaire – non d'un quotidien – vous aurez le temps de le lire. Et dans une seule et même publication, vous trouverez réponse à presque tout :

- ✓ indices de prix
- ✓ livraisons et commandes des fabricants
- ✓ importations et exportations
- ✓ situation du marché du travail, et des
- ✓ dizaines d'indicateurs socio-économiques clés!

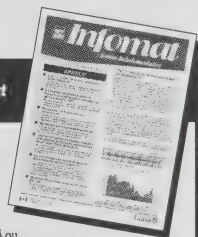
Et comme **Infomat** est fondé sur plus de 100 enquêtes permanentes de Statistique Canada, aucune autre source n'est plus à jour ou plus fiable.

**Infomat** est conçu et rédigé pour des gens comme vous – des gestionnaires qui n'ont pas de temps à perdre!

**Faites comme bien d'autres décideurs au pays qui ont réussi et abonnez-vous à Infomat aujourd'hui même!**

**Infomat** (n° 11-0020XPF au catalogue) ne coûte que 140 \$\* par année au Canada, 168 \$ US aux États-Unis et 196 \$ US dans les autres pays. Nous vous offrons également le service de télécopie : 50 numéros pour 600 \$\* au Canada, 600 \$ US aux États-Unis et 600 \$ US dans les autres pays.

Vous pouvez nous joindre PAR TÉLÉPHONE AU 1-800-267-6677 ou PAR TÉLÉCOPIEUR AU (613) 951-1584 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. Vous pouvez aussi communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. La liste de ces centres se retrouve dans la présente publication.  
Via l'Internet: order@statcan.ca \*plus la TPS et la TVP en vigueur





# Pick a topic... any topic

The **1994 Statistics Canada Catalogue** is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the **Catalogue** will point you in the right direction.

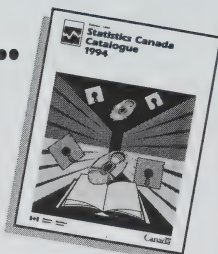
From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

**... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...**

The **Catalogue** puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

- tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

## ... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

## 1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 (plus GST and applicable PST) in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

## Write to:

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6

**Fax: (613) 951-1584**

**Call toll-free: 1-800-267-6677**

**Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

# Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le **Catalogue de Statistique Canada 1994** est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le **Catalogue** vous mettra sur la bonne piste.

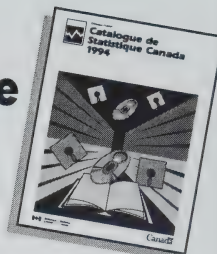
Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines – vous trouverez tout dans ce document.

## Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour



les produits électroniques et les recherches en direct;

- système d'onglets pour chaque section - pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

## ... maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçu pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

## Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPE.

## Écrivez à :

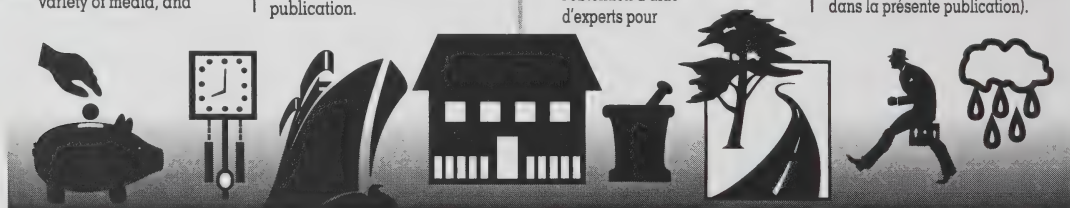
Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Direction de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

**Télécopieur : (613) 951-1584**

**Appels sans frais : 1-800-267-6677**

**Via l'Internet : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).



# Crude Petroleum and Natural Gas Production

August 1996

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1996



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

## How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada  
Operations and Integration Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277  
Fax: (613) 951-1584  
Toronto (credit card only): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

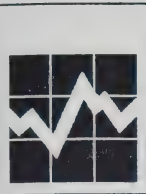
Statistique Canada  
Division des opérations et de l'intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277  
Télécopieur: (613) 951-1584  
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

## Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

August 1996

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Août 1996

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

**November 1996**

Price: Canada: \$18.00 per issue,  
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,  
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,  
US\$252.00 annually

**Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 8**

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

**Novembre 1996**

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,  
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,  
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,  
252 \$ US par année

**Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 8**

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
  - **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
  - **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>

**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

## Highlights

### August 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1996 amounted to 10.0 million cubic metres compared to 9.8 million cubic metres in August 1995, an increase of 1.9%. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres an increase of 18.8% over August 1995.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 8.0 million cubic metres (60%) were sent to Canadian refineries and 5.4 million cubic metres (40.9%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.9% to 16.1 billion cubic metres from 15.5 billion cubic metres in August 1995. Marketable production for August amounted to 12.2 billion cubic metres, an increase of 4.4%.

The disposition of natural gas for August 1996 is as follows: 3.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.6 billion cubic metres exported; 3.5 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Août 1996

En août 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,0 millions de mètres cubes comparativement à 9,8 millions de mètres cubes en août 1995, une augmentation de 1,9%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 18,8% depuis août 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 1996 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (60%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,4 millions de mètres cubes (40,9%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,9% pour atteindre 16,1 milliards de mètres cubes contre 15,5 milliards de mètres cubes (en août 1995). En août 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,4%.

Au cours du mois d'août 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,4 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	2 431.4	2 281.6	2 502.7	2 360.5	2 459.6	2 424.5	2 487.3
2	1995	2 196.9	1 993.4	2 201.2	2 130.2	2 238.0	2 200.1	2 331.2
3 Light and medium	1996	4 273.1	4 117.9	4 459.9	4 232.5	4 278.5	4 117.1	4 342.5
4	1995	4 619.2	4 162.6	4 612.3	4 341.4	4 374.2	4 335.0	4 531.4
5 Synthetic	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
6	1995	1 382.4	1 117.9	1 087.2	1 459.9	1 313.1	1 487.3	1 438.7
7 Crude bitumen	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
8	1995	638.2	589.3	691.4	684.0	751.9	748.6	792.4
9 Total crude	1996	8 843.0	8 316.5	9 172.5	8 259.9	8 762.8	8 811.7	8 971.3
10	1995	8 836.7	7 863.2	8 892.1	8 615.5	8 677.2	8 771.0	9 093.7
11 Condensate	1996	31.1	30.2	34.4	29.9	29.2	28.1	30.4
12	1995	32.3	27.8	31.1	29.3	26.4	27.2	24.3
13 Pentanes plus	1996	846.6	792.6	848.4	797.4	827.8	766.7	812.3
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	1996	9 720.7	9 139.3	10 055.3	9 087.2	9 619.8	9 606.5	9 814.0
16	1995	9 705.7	8 621.9	9 415.6	9 401.0	9 469.3	9 470.9	9 818.7
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 959.6	12 525.2	13 918.3	11 882.7	12 831.0	12 749.5	13 587.0
20	1995	13 025.0	11 822.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623.3
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 119.5	2 114.0	2 275.9
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	300.6
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948.9
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 053.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	281.0
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 647.2	7 392.0	8 266.3
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423.8
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8	5 276.5	5 620.8	5 501.8
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0	- 65.4	- 79.8
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	- 51.9	- 495.3	- 125.2
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 4.5	106.9	- 45.7	- 25.0	85.9	- 229.8	- 130.6
50	1995	27.0	- 179.1	37.9	- 42.9	54.4	- 109.3	6.4
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 959.6	12 525.2	13 918.3	11 882.7	12 831.0	12 749.5	13 587.0
52	1995	13 025.0	11 822.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
2 548.6					13 496.2	1996 Lourd	1
2 346.4	2 324.1	2 434.5	2 261.7	2 386.8	17 637.4	1995	2
4 429.0					34 250.5	1996 Léger et médium	3
4 499.7	4 335.0	4 533.1	4 302.0	4 401.7	35 475.8	1995	4
1 430.9					10 676.3	1996 Synthétique	5
1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	10 713.1	1995	6
783.3					5 906.5	1996 Pétrole brut bitumineux	7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	5 672.7	1995	8
9 191.8					70 329.5	1996 Total pétrole brut	9
9 049.6	8 782.6	9 139.8	8 666.6	8 952.2	69 499.0	1995	10
31.7					245.0	1996 Condensat	11
26.7	27.5	30.9	30.0	31.9	225.1	1995	12
776.4					6 468.2	1996 Pentanes plus	13
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	5 995.1	1995	14
9 999.9					77 042.7	1996 Total prélèvements nets	15
9 816.1	9 483.2	9 914.9	9 465.4	9 777.8	75 719.2	1995	16
3 326.7					26 737.2	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	22 829.4	1995	18
13 326.6					103 779.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	98 548.6	1995	20
Utilisation:							
1 664.2					13 059.2	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	11 192.1	1995	22
1 479.8					12 637.0	1996 - Québec	23
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	12 729.2	1995	24
2 232.4					16 770.9	1996 - Ontario	25
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	15 851.1	1995	26
-					-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
303.7					2 298.2	1996 - Saskatchewan	29
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	1 995.0	1995	30
2 030.6					14 923.4	1996 - Alberta	31
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	13 513.7	1995	32
288.1					2 111.6	1996 - Colombie-Britannique	33
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	3 039.9	1995	34
-					69.1	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	138.6	1995	36
7 998.8					61 869.4	1996 Total livré aux raffineries	37
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	58 459.6	1995	38
5 286.2					41 872.4	1996 Exportation aux États-Unis	39
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	40 535.2	1995	40
158.8					680.8	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	77.8	1995	42
5 445.0					42 553.2	1996 Exportations totales	43
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	40 611.0	1995	44
-85.6					- 575.0	1996 Variations nettes des stocks	45
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 365.1	1995	46
28.0					234.7	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	18.6	1995	48
-59.6					- 302.4	1996 Pertes et rectifications	49
-48.3	-3.5	-73.3	54.1	- 168.5	- 175.5	1995	50
13 326.6					103 779.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	98 548.6	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	50.5	-	79.1	-	-
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	50.5	79.0	160.4	107.2	78.0
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
46	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
86.9					745.0	1996 Léger et médium	3
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	895.3	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
86.9					745.0	1996 Total pétrole brut	9
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	895.3	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
86.9					745.0	1996 Total prélèvements nets	15
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	895.3	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
86.9					745.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	895.3	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
107.6	100.2	-	-	100.5	544.1	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	79.4	1996 Total livré aux raffineries	37
107.6	100.2	-	-	100.5	544.1	1995	38
-	-	-	75.9	-	179.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	225.8	1995	40
158.8		81.6	-	-	504.3	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	-	-	-	77.8	1995	42
158.8					684.1	1996 Exportations totales	43
77.8	-	81.6	75.9	-	301.6	1995	44
-71.9					-18.5	1996 Variations nettes des stocks	45
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	49.6	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
86.9					745.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	895.3	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
						1995	2
21.5					184.2	1996 Léger et médium	3
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	192.8	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
						1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
						1995	8
21.5					184.2	1996 Total pétrole brut	9
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	192.8	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
						1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
						1995	14
21.5					184.2	1996 Total prélèvements nets	15
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	192.8	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
						1995	18
21.5					184.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	192.8	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
						1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
						1995	24
21.5					184.2	1996 - Ontario	25
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	192.8	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
						1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
						1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
						1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
						1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
						1995	36
21.5					184.2	1996 Total livré aux raffineries	37
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	192.8	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
						1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
						1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
						1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
						1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
						1995	50
21.5					184.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	192.8	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.9	-0.2	-0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3	-0.1	1.5	0.4	-0.4
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
<b>Approvisionnement:</b>							
<b>Production intérieure:</b>							
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
52.1	-	-	-	-	399.2	1996 Léger et médium	3
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	429.3	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
52.1	-	-	-	-	399.2	1996 Total pétrole brut	9
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	429.3	1995	10
-	-	-	-	-	0.3	1996 Condensat	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
52.1	-	-	-	-	399.5	1996 Total prélèvements nets	15
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	430.1	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
52.1	-	-	-	-	399.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	430.1	1995	20
<b>Utilisation:</b>							
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
4.4	-	-	-	-	108.8	1996 - Ontario	25
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	173.4	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
4.4	-	-	-	-	108.8	1996 Total livré aux raffineries	37
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	173.4	1995	38
48.7	-	-	-	-	289.0	1996 Exportation aux États-Unis	39
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	256.5	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
48.7	-	-	-	-	289.0	1996 Exportations totales	43
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	256.5	1995	44
-0.8	-	-	-	-	0.2	1996 Variations nettes des stocks	45
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.8	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.2	-	-	-	-	1.5	1996 Pertes et rectifications	49
0.1	-	0.9	1.0	0.2	-0.6	1995	50
52.1	-	-	-	-	399.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	430.1	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Medium and Heavy	1996	1 175.8	1 108.5	1 214.3	1 126.5	1 210.3	1 186.1	1 172.2
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 103.6
3 Light	1996	480.2	448.0	498.8	451.6	466.1	454.2	534.0
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 656.0	1 556.5	1 713.1	1 578.1	1 676.4	1 640.3	1 706.2
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 578.7	1 677.0	1 640.9	1 706.8
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 578.7	1 677.0	1 640.9	1 706.8
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4	362.1	357.3	355.3	382.4
26	1995	273.2	260.7	451.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2	163.8	166.7	60.3	206.4
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3	19.9	28.3	23.5	36.2
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5	529.9	545.8	552.3	439.1	625.0
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1	-25.7	1.8	36.1
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	41.4	37.3	-2.4	36.1	-17.2	-53.0	-147.0
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 578.7	1 677.0	1 640.9	1 706.8
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 221.6					9 415.3	1996 Médium et lourd	1
1 116.6	1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	8 306.8	1995	2
554.8					3 887.7	1996 Léger	
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	3 845.5	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
1 776.4					13 303.0	1996 Total pétrole brut	9
1 611.4	1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	12 152.3	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
0.6					4.8	1996 Pentanes plus	13
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	20.6	1995	14
1 777.0					13 307.8	1996 Total prélèvements nets	15
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	12 172.9	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
1 777.0					13 307.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	12 172.9	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries — Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 — Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
423.0					2 859.5	1996 — Ontario	25
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	2 552.6	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 — Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
171.8					1 312.9	1996 — Saskatchewan	29
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	1 110.5	1995	30
40.7					198.0	1996 — Alberta	31
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	187.5	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 — Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 — Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
635.5					4 370.4	1996 Total livré aux raffineries	37
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	3 850.6	1995	38
1 161.0					9 039.2	1996 Exportation aux États-Unis	39
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	8 201.7	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
1 161.0					9 039.2	1996 Exportations totales	43
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	8 201.7	1995	44
51.0					73.5	1996 Variations nettes des stocks	45
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	37.6	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-70.5					- 175.3	1996 Pertes et rectifications	49
20.1	24.4	94.8	-33.5	-41.7	83.0	1995	50
1 777.0					13 307.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	12 172.9	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	1 255.6	1 173.1	1 288.4	1 234.0	1 249.3	1 238.4	1 315.1
2	1995	1 166.1	1 060.5	1 180.2	1 138.7	1 181.6	1 152.1	1 221.6
3 Light and medium	1996	3 373.8	3 180.9	3 441.6	3 270.5	3 281.3	3 210.6	3 318.2
4	1995	3 610.7	3 261.2	3 586.8	3 390.9	3 390.4	3 361.7	3 521.1
5 Synthetic	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
6	1995	1 382.4	1 117.9	1 087.2	1 459.9	1 313.1	1 487.3	1 438.7
7 Crude bitumen	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
8	1995	638.2	589.3	691.4	684.0	751.9	748.6	792.4
9 Total crude	1996	6 767.9	6 271.0	6 939.9	6 171.4	6 555.3	6 719.1	6 774.8
10	1995	6 797.4	6 028.9	6 545.6	6 673.5	6 637.0	6 749.7	6 973.8
11 Condensate	1996	26.4	26.0	29.8	25.9	24.9	24.1	26.2
12	1995	27.7	24.0	26.3	24.6	22.9	23.6	20.6
13 Pentanes plus	1996	807.9	754.6	809.3	760.6	790.2	737.3	772.8
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	694.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
16	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
20	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	10.0	18.3
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 468.1	1 301.8	1 374.4
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	94.2
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171.3
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 565.2	3 521.3	3 526.8
38	1995	4 048.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3	- 151.4	- 99.0	- 93.4
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-34.8	30.6	-67.2	-52.9	91.4	- 101.9	-26.3
50	1995	48.5	- 155.9	-0.4	-65.6	43.1	-32.9	-3.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
52	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 327.0					10 080.9	1996 Lourde	1
1 229.8	1 206.6	1 242.7	1 128.1	1 204.8	9 330.6	1995	2
3 360.6					26 437.5	1996 Léger et médium	3
3 493.6	3 350.5	3 516.3	3 352.7	3 448.3	27 616.4	1995	4
1 430.9					10 676.3	1996 Synthétique	5
1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	10 713.1	1995	6
783.3					5 906.5	1996 Pétrole brut bitumineux	7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	5 672.7	1995	8
6 901.8					53 101.2	1996 Total pétrole brut	9
6 926.9	6 680.6	6 931.2	6 583.7	6 816.8	53 332.8	1995	10
27.5					210.8	1996 Condensat	11
22.4	22.9	25.9	25.1	26.8	192.1	1995	12
736.7					6 169.4	1996 Pentanes plus	13
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	5 683.4	1995	14
7 666.0					59 481.4	1996 Total prélèvements nets	15
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	59 208.3	1995	16
-					-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
7 666.0					59 481.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	59 208.3	1995	20
Utilisation:							
-					-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
23.9					52.2	1996 - Québec	23
9.8	19.3	24.2	-	126.9	531.2	1995	24
1 419.0					11 375.4	1996 - Ontario	25
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	11 844.8	1995	26
-					-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
131.9					985.3	1996 - Saskatchewan	29
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	884.5	1995	30
1 939.4					14 322.3	1996 - Alberta	31
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	12 917.7	1995	32
167.3					1 309.9	1996 - Colombie-Britannique	33
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	2 157.0	1995	34
-					-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
3 681.5					28 045.1	1996 Total livré aux raffineries	37
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	28 335.2	1995	38
4 005.5					31 782.9	1996 Exportation aux États-Unis	39
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	31 537.4	1995	40
-					176.5	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
4 005.5					31 959.4	1996 Exportations totales	43
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	31 537.4	1995	44
-27.8					- 575.5	1996 Variations nettes des stocks	45
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 444.5	1995	46
28.0					234.7	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	18.6	1995	48
-21.2					- 182.3	1996 Pertes et rectifications	49
-71.6	-25.0	- 155.7	101.0	- 121.0	- 238.4	1995	50
7 666.0					59 481.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	59 208.3	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	185.8	207.1
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	185.8	207.3
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.7	4.1	3.8	4.2
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.8	29.1	30.0	21.8	31.8
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	153.8
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-5.0
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	18.5	-7.8	10.1	5.4	19.4
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
						1995	2
208.1					1 518.1	1996 Léger et médium	3
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 323.4	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
208.1					1 518.1	1996 Total pétrole brut	9
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 323.4	1995	10
4.2					31.0	1996 Condensat	11
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	26.9	1995	12
30.8					236.7	1996 Pentanes plus	13
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	232.8	1995	14
243.1					1 785.8	1996 Total prélèvements nets	15
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 583.1	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
243.1					1 785.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 583.1	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
50.5					403.1	1996 - Alberta	31
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	408.5	1995	32
120.8					801.7	1996 - Colombie-Britannique	33
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	882.9	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
171.3					1 204.8	1996 Total livré aux raffineries	37
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	1 291.4	1995	38
71.0					581.5	1996 Exportation aux États-Unis	39
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	313.8	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
71.0					581.5	1996 Exportations totales	43
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	313.8	1995	44
1.2					-36.2	1996 Variations nettes des stocks	45
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-7.5	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.4					35.7	1996 Pertes et rectifications	49
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	-14.6	1995	50
243.1					1 785.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 583.1	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	-
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7	7.1	7.0	7.0	7.
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	133.2
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-	-0.3	-	-0.5	0.6
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						<b>Approvisionnement:</b>	
						<b>Production intérieure:</b>	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
145.0					1 078.8	1996 Léger et médium	3
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 173.1	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
145.0					1 078.8	1996 Total pétrole brut	9
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 173.1	1995	10
-					2.9	1996 Condensat	11
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	5.3	1995	12
8.3					57.3	1996 Pentanes plus	13
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	58.3	1995	14
153.3					1 139.0	1996 Total prélèvements nets	15
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 236.7	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
153.3					1 139.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 236.7	1995	20
						<b>Utilisation:</b>	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
24.4	23.8	-	-	-	24.4	1996 - Québec	23
						1995	24
157.9					1 070.4	1996 - Ontario	25
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	1 079.6	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1 138.6	1996 - Territoires du N.-O.	35
						1995	36
157.9					1 139.5	1996 Total livré aux raffineries	37
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	1 242.6	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-4.3					-	1996 Variations nettes des stocks	45
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-1.4	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.3					-0.5	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-4.5	1995	50
153.3					1 139.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 236.7	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 318.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 691.7	1 605.0
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2	-23.1
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4	5.1	-	0.1	-80.2	23.1
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
3 326.7					26 737.2	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	22 829.4	1995	18
3 326.7					26 737.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	22 829.4	1995	20
						Utilisation:	
1 664.2					12 979.8	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	10 648.0	1995	22
1 455.9					12 584.8	1996 - Québec	23
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	12 173.6	1995	24
206.6					1 172.6	1996 - Ontario	25
-	8.6	38.9	86.5	17.9	7.9	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
3 326.7					26 737.2	1996 Total livré aux raffineries	37
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	22 829.5	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-33.0					-18.5	1996 Variations nettes des stocks	45
-	0.1	-	-	-	0.3	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
33.0					18.5	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-	-	-	-0.4	1995	50
3 326.7					26 737.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	22 829.4	1995	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	18 400.9	15 887.0	16 729.6	16 214.6	16 527.6	15 253.3	16 283.5
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.7	15 688.3	16 502.7	16 027.0	16 338.8	15 063.9	16 095.0
4	1995	16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2	14 948.2	15 425.8	14 666.5	15 207.6	13 775.2	14 641.3
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	524.6	572.6	575.2	521.1	468.3	525.1
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	511.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 615.6	1 488.6	1 516.5	1 400.7	1 535.3
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 - Adjustment	1996	260.6	85.3	- 273.1	- 261.6	- 118.9	- 397.6	- 274.7
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
22	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
26	1995	834.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 - British Columbia	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
48	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
50	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
16 345.5					131 642.0	1996 Production originale brute	1
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	127 236.8	1995	2
16 133.4					130 006.8	1996 Production originale nette	3
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	125 553.9	1995	4
14 493.0					120 217.8	1996 Prélèvements nets	5
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	116 061.9	1995	6
477.1					4 280.1	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	3 960.5	1995	8
1 536.3					12 358.9	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	11 597.0	1995	10
452.7					3 812.5	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	3 595.9	1995	12
- 209.4					-1 189.4	1996 - Rectifications	13
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	-1 001.5	1995	14
12 236.2					100 955.5	1996 Total du gaz marchand	15
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	97 910.0	1995	16
72.7					807.7	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	421.0	1995	18
-						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
12 308.9					101 763.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	98 330.9	1995	22
Utilisation :							
1 743.7					1 053.2	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	- 117.5	1995	24
451.1					4 019.4	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	4 401.1	1995	26
6 629.5					52 824.5	1996 Exportations	27
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	52 195.6	1995	28
942.4					8 038.0	1996 Ventes directes	29
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	7 592.7	1995	30
-						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
357.7					4 218.7	1996 - Québec	33
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	4 068.3	1995	34
615.0					13 083.4	1996 - Ontario	35
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	12 617.5	1995	36
38.3					1 089.1	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	982.5	1995	38
33.2					1 174.7	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 047.4	1995	40
1 307.8					13 226.0	1996 - Alberta	41
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	12 405.0	1995	42
177.8					2 952.6	1996 - Colombie-Britannique	43
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	3 054.6	1995	44
12.4					83.7	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	83.8	1995	46
2 542.2					35 828.2	1996 Total des ventes	47
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	34 259.0	1995	48
12 308.9					101 763.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	98 330.9	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	-	-	-	-	-	-
22		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	-	-	-	-	-	-
48		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	-	-	-	-	-	-
50		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
-	-	-	-	-	-	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Total des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	26.5
2		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
3	Net new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	26.5
4		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
5	Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	26.5
6		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	26.5
16		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	26.5
22		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	26.5
36		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	26.5
48		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	26.5
50		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
<b>Approvisionnements :</b>								
28.1					202.6	1996 Production originale brute		1
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	314.7	1995		2
28.1					202.6	1996 Production originale nette		3
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	314.7	1995		4
28.1					202.6	1996 Prélèvements nets		5
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	314.7	1995		6
-						1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
-	-	-	-	-	-	1995		8
-						1996 - Pertes lors de traitement		9
-	-	-	-	-	-	1995		10
-						1996 - Utilisation dans les usines		11
-	-	-	-	-	-	1995		12
-						1996 - Rectifications		13
-	-	-	-	-	-	1995		14
28.1					202.6	1996 Total du gaz marchand		15
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	314.7	1995		16
-						1996 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1995		18
-						1996 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1995		20
28.1					202.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	314.7	1995		22
<b>Utilisation :</b>								
-						1996 Variations des stocks des distributeurs		23
-	-	-	-	-	-	1995		24
-						1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
-	-	-	-	-	-	1995		26
-						1996 Exportations		27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-						1996 Ventes directes		29
-	-	-	-	-	-	1995		30
-						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
-	-	-	-	-	-	1995		32
-						1996 - Québec		33
-	-	-	-	-	-	1995		34
28.1					202.6	1996 - Ontario		35
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	314.7	1995		36
-						1996 - Manitoba		37
-	-	-	-	-	-	1995		38
-						1996 - Saskatchewan		39
-	-	-	-	-	-	1995		40
-						1996 - Alberta		41
-	-	-	-	-	-	1995		42
-						1996 - Colombie-Britannique		43
-	-	-	-	-	-	1995		44
-						1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
-	-	-	-	-	-	1995		46
28.1					202.6	1996 Total des ventes		47
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	314.7	1995		48
28.1					202.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	314.7	1995		50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	644.4	669.8
2	1995	794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3 Net new production	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
4	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5 Net withdrawals	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
6	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7 Less - Field uses	1996	105.4	85.4	85.5	71.5	81.0	71.5	81.1
8	1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7	86.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	6.9
10	1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11 - Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.6
12	1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13 - Adjustment	1996	0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	12.1	15.1
14	1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15 Total marketable gas	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
16	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
22	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4	323.7
24	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25 Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	4.6
26	1995	55.2	97.1	109.8	85.3	69.5	23.5	23.2
27 Exports	1996	13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	16.5	17.9
28	1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29 Direct sales	1996	65.5	27.6	28.1	35.7	-	-	-
30	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	157.8
36	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	304.0	191.9
48	1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	388.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
50	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
657.0					5 339.0	1996 Production originale brute	1
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	5 867.1	1995	2
638.0					5 184.0	1996 Production originale nette	3
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	5 616.1	1995	4
638.0					5 184.0	1996 Prélèvements nets	5
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	5 616.1	1995	6
84.5					665.9	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	730.6	1995	8
7.1					58.9	1996 - Pertes lors de traitement	9
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	64.6	1995	10
9.5					79.7	1996 - Utilisation dans les usines	11
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	87.5	1995	12
6.8					52.9	1996 - Rectifications	13
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	-14.5	1995	14
530.1					4 326.6	1996 Total du gaz marchand	15
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	4 747.9	1995	16
-						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
530.1					4 326.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	4 747.8	1995	22
Utilisation :							
176.2					439.4	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	57.2	1995	24
-5.2					340.2	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	439.6	1995	26
17.4					120.3	1996 Exportations	27
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	151.2	1995	28
-					156.9	1996 Ventes directes	29
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	223.4	1995	30
-						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
308.5					2 095.1	1996 - Ontario	35
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	2 769.0	1995	36
-						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
33.2					1 174.7	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 047.4	1995	40
-						1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-						1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
341.7					3 269.8	1996 Total des ventes	47
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	3 816.4	1995	48
530.1					4 326.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	4 747.8	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 232.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 614.1	11 492.4	12 051.9
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	389.0	417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 787.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 787.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	458.7
27 Exports	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
42	1995	2 039.8	1 863.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 787.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						<b>Approvisionnements :</b>	
13 852.1					111 161.5	1996 Production originale brute	1
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	106 603.2	1995	2
13 677.9					109 864.2	1996 Production originale nette	3
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	105 301.6	1995	4
12 037.5					100 075.2	1996 Prélèvements nets	5
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	95 809.6	1995	6
359.1					3 317.9	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	2 972.6	1995	8
1 325.3					10 846.2	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	10 311.0	1995	10
386.0					3 186.7	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	3 097.6	1995	12
- 174.7					- 1 282.6	1996 - Rectifications	13
- 178.1	- 190.4	- 97.8	96.5	- 133.7	- 970.2	1995	14
10 141.8					84 006.9	1996 Total du gaz marchand	15
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	80 398.6	1995	16
-						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
10 141.8					84 006.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	80 398.6	1995	22
						<b>Utilisation :</b>	
1 315.4					- 162.9	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	- 1 777.8	- 856.0	1995	24
412.9					3 829.5	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	3 722.8	1995	26
5 930.8					46 894.8	1996 Exportations	27
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	46 712.6	1995	28
725.1					5 980.0	1996 Ventes directes	29
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	5 321.8	1995	30
-						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
357.7					4 218.7	1996 - Québec	33
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	4 066.7	1995	34
125.3					9 312.8	1996 - Ontario	35
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	8 268.3	1995	36
38.3					1 089.1	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	982.5	1995	38
-						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
1 223.4					12 573.0	1996 - Alberta	41
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	11 869.9	1995	42
12.9					272.0	1996 - Colombie-Britannique	43
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	310.1	1995	44
-						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
1 757.6					27 465.6	1996 Total des ventes	47
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	25 497.4	1995	48
10 141.8					84 006.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	80 398.6	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996 1 945.9	1 799.2	1 803.7	1 854.8	1 875.5	1 626.4	1 877.8
2		1995 1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3	Net new production	1996 1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 833.4	1 855.8	1 599.6	1 860.6
4		1995 1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5	Net withdrawals	1996 1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 833.4	1 855.8	1 599.6	1 860.6
6		1995 1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7	Less - Field uses	1996 41.7	35.5	40.0	33.7	48.1	26.0	37.8
8		1995 32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9	- Shrinkage	1996 198.0	172.6	181.2	171.4	168.8	148.6	166.1
10		1995 155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11	- Plant uses	1996 64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	70.4
12		1995 55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13	- Adjustment	1996 35.2	44.3	-91.7	43.3	36.4	-22.6	36.9
14		1995 -75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15	Total marketable gas	1996 1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
16		1995 1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17	Imports	1996 -	-	-	-	-	-	-
18		1995 -	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996 -	-	-	-	-	-	-
20		1995 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996 1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
22		1995 1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996 - 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.1
24		1995 -96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25	Line loss, fuel and pack change	1996 - 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
26		1995 178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27	Exports	1996 879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.3
28		1995 649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29	Direct sales	1996 294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
30		1995 267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31	Sales - New Brunswick	1996 -	-	-	-	-	-	-
32		1995 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996 -	-	-	-	-	-	-
34		1995 -	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996 94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
36		1995 123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37	- Manitoba	1996 -	-	-	-	-	-	-
38		1995 -	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996 -	-	-	-	-	-	-
40		1995 -	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996 92.8	51.8	59.4	90.5	37.3	109.7	87.1
42		1995 63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43	- British Columbia	1996 577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
44		1995 451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45	- Northwest Territories	1996 -	-	-	-	-	-	-
46		1995 -	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996 765.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	292.7
48		1995 637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996 1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
50		1995 1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
1 754.7					14 538.0	1996 Production originale brute	1
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	14 031.2	1995	2
1 735.9					14 356.9	1996 Production originale nette	3
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	13 903.1	1995	4
1 735.9					14 356.9	1996 Prélèvements nets	5
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	13 903.1	1995	6
33.5					296.3	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	257.3	1995	8
196.9					1 403.6	1996 - Pertes lors de traitement	9
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	1 168.6	1995	10
55.3					524.3	1996 - Utilisation dans les usines	11
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	391.8	1995	12
-41.5					40.3	1996 - Rectifications	13
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	-16.8	1995	14
1 491.6					12 092.3	1996 Total du gaz marchand	15
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	12 102.2	1995	16
-						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
1 491.6					12 092.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	12 102.2	1995	22
Utilisation :							
252.1					776.7	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	681.3	1995	24
43.4					- 150.3	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	178.7	1995	26
681.3					5 809.4	1996 Exportations	27
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	5 331.8	1995	28
217.3					1 901.1	1996 Ventes directes	29
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	2 047.5	1995	30
-						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
80.4					677.1	1996 - Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	855.1	1995	36
-						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
84.4					653.0	1996 - Alberta	41
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	535.1	1995	42
132.7					2 425.3	1996 - Colombie-Britannique	43
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	2 472.7	1995	44
-						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
297.5					3 755.4	1996 Total des ventes	47
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	3 862.9	1995	48
1 491.6					12 092.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	12 102.2	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4	13.8	14.8	14.1
2		1995	17.3	15.3	16.4	15.1	11.9	17.4
3	Net new production	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	14.6	14.0
4		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	11.7	17.3
5	Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	14.6	14.0
6		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	11.7	17.3
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.6	0.5
10		1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.2	0.8
11	- Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.2	-
12		1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.4	0.7
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	13.8	13.5
16		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	11.1	15.8
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	13.8	13.5
22		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	11.1	15.8
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0	2.2	3.7	3.4
44		1995	4.8	4.1	4.4	3.8	0.9	5.1
45	- Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.1	10.1
46		1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.2	10.7
47	Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	13.8	13.5
48		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	11.1	15.8
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	13.8	13.5
50		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	11.1	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
16.3					119.0	1996 Production originale brute	1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	128.3	1995	2
16.2					117.7	1996 Production originale nette	3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	126.9	1995	4
16.2					117.7	1996 Prélèvements nets	5
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	126.9	1995	6
-						1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
0.5					4.4	1996 - Pertes lors de traitement	9
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	5.2	1995	10
0.1					2.3	1996 - Utilisation dans les usines	11
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	4.4	1995	12
-						1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
15.6					111.0	1996 Total du gaz marchand	15
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	117.3	1995	16
-						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
15.6					111.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	117.3	1995	22
Utilisation :							
-						1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-						1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-						1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-						1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-						1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-						1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
3.2					27.3	1996 - Colombie-Britannique	43
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	33.5	1995	44
12.4					83.7	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	83.8	1995	46
15.6					111.0	1996 Total des ventes	47
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	117.3	1995	48
15.6					111.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	117.3	1995	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	22.8	37.5
2		1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	19.4	39.3
3	Net new production	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.5
4		1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
5	Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.5
6		1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0	5.8	5.8	3.8	6.0
10		1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1	6.4
11	- Plant uses	1996	2.7	2.7	3.7	2.9	2.3	0.8	2.6
12		1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
16		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
22		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
44		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
48		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
50		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
37.3					281.9	1996 Production originale brute	1
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	290.7	1995	2
37.3					281.4	1996 Production originale nette	3
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	289.9	1995	4
37.3					281.4	1996 Prélèvements nets	5
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	289.9	1995	6
-						1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
6.5					45.8	- Pertes lors de traitement	9
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	47.6	1995	10
1.8					19.5	- Utilisation dans les usines	11
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	14.6	1995	12
-						1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
29.0					216.1	1996 Total du gaz marchand	15
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	227.7	1995	16
-						1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
29.0					216.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	227.7	1995	22
Utilisation :							
-						1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-						1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-						1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-						1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-						1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-						1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-						1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-						1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-						1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-						1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
29.0					216.1	- Colombie-Britannique	43
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	227.7	1995	44
-						1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
29.0					216.1	1996 Total des ventes	47
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	227.7	1995	48
29.0					216.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	227.7	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-	-
2		1995	-	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-	-
4		1995	-	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
6		1995	-	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-	-
16		1995	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
18		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
22		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
36		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	10.2	1.7	-	-	-	-	-
44		1995	8.5	2.1	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
48		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
50		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
72.7					807.7	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	421.0	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
72.7					807.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	421.0	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
72.7					795.8	1996 - Ontario	35
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	410.4	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	4.8	11.9	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	10.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
72.7					807.7	1996 Total des ventes	47
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	421.0	1995	48
72.7					807.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	421.0	1995	50



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
<b>Gas use - reprocessing</b>								
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	290.6	340.9	322.6	287.7	315.4
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	4.0	4.3	3.9	4.1	5.3
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	34.6	37.8	36.2	29.8	34.5
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	32.0
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Propane</b>								
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.3	758.7	779.5	796.8
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5	30.7	32.0	31.0
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6	794.2	816.0	832.3
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	696.6
<b>Butane</b>								
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0	3.9
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4	389.1	372.3	390.2
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7	19.5	20.6	20.4
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1	412.6	396.9	414.5
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	368.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>								
27	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	910.4
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	910.4
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	721.6
Metric tonnes - Tonne métrique								
<b>Sulphur</b>								
37	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347	579 608	596 623	588 894
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	596 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304	81 424
44		1995	63 881	57 371	68 076	75 489	77 616	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 536	653 174	664 927	670 318
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	610 538	669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Août			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage		
316.2 302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	2 482.3 2 373.2	1996 1995	Pertes (1)	1 2
3.0 2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	33.1 30.7	1996 1995	Gaz brûlé (2)	3 4
31.7 30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	276.8 271.7	1996 1995	Consommation (2)	5 6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane		
- 0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.8 1.5	1996 1995	Manitoba	7 8
4.4 4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	36.1 35.5	1996 1995	Saskatchewan	9 10
816.2 780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	6 418.0 6 219.8	1996 1995	Alberta	11 12
23.1 24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	230.2 214.9	1996 1995	Colombie-Britannique	13 14
843.7 810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	6 685.1 6 471.7	1996 1995	Canada	15 16
						Butane		
- 0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4 0.9	1996 1995	Manitoba	17 18
3.8 3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	31.0 30.3	1996 1995	Saskatchewan	19 20
451.3 431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	3 312.0 3 459.9	1996 1995	Alberta	21 22
15.2 16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	148.0 144.2	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
470.3 451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	3 491.4 3 635.3	1996 1995	Canada	25 26
						Ethane (avant déplac. miscible)		
- -	-	-	-	-	- -	1996 1995	Manitoba	27 28
- -	-	-	-	-	- -	1996 1995	Saskatchewan	29 30
923.0 794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	7 140.3 6 313.3	1996 1995	Alberta	31 32
- -	-	-	-	-	- -	1996 1995	Colombie-Britannique	33 34
923.0 794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	7 140.3 6 313.3	1996 1995	Canada	35 36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre		
- -	-	-	-	-	- -	1996 1995	Manitoba	37 38
- -	-	-	-	-	- -	1996 1995	Saskatchewan	39 40
639 597 611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	4 778 466 4 566 889	1996 1995	Alberta	41 42
77 507 68 567	70 889	74 553	83 740	77 038	604 403 543 597	1996 1995	Colombie-Britannique	43 44
717 104 680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	5 382 869 5 110 486	1996 1995	Canada	45 46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)  
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont complètes à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puits foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le re-tranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# Canada



# Canada<sup>+</sup>

# Pick a topic... any topic

The **1994 Statistics Canada Catalogue** is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the **Catalogue** will point you in the right direction.

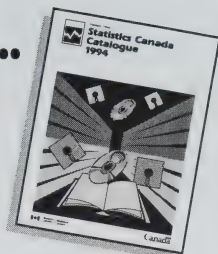
From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

## ... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

The **Catalogue** puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

- tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

## ... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

## 1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 (plus GST and applicable PST) in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

### Write to:

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6

**Fax: (613) 951-1584**

**Call toll-free: 1-800-267-6677**

**Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

# Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le **Catalogue de Statistique Canada 1994** est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le **Catalogue** vous mettra sur la bonne piste.

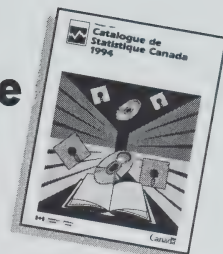
Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines – vous trouverez tout dans ce document.

## Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour



les produits électroniques et les recherches en direct;

- système d'onglets pour chaque section – pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

## ...maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

## Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPE.

### Écrivez à :

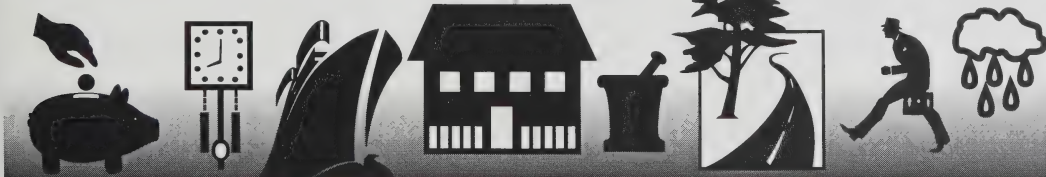
Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Direction de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

**Télécopieur : (613) 951-1584**

**Appels sans frais : 1-800-267-6677**

**Via l'Internet : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).

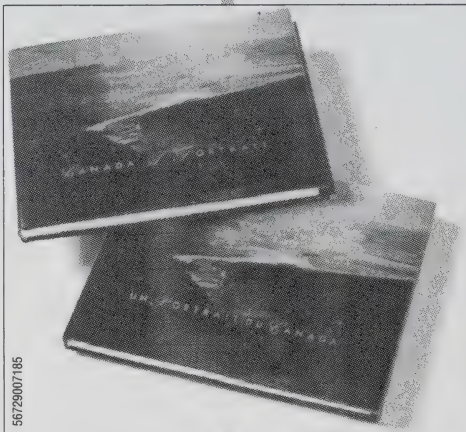




# Canada: A Portrait

## A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, **Canada: A Portrait** is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of *Sweetgrass*, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that **Canada: A Portrait** not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



### From the important to the whimsical...

**Canada: A Portrait** presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. **Canada: A Portrait** offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

### The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

### Share the **Canada: A Portrait** experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

**Canada: A Portrait** is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

# Un portrait du Canada

## Un voyage mémorable à travers le Canada

**Un portrait du Canada** captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé *Sweetgrass*, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

### De l'important au fantaisiste...

**Un portrait du Canada** vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. **Un portrait du Canada** offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

### Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

### Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font de **Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

**Un portrait du Canada** est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

September 1996

Septembre 1996



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

**Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.**

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

## How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada  
Operations and Integration Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277  
Fax: (613) 951-1584  
Toronto (credit card only): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:  
<http://www.statcan.ca>

**Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.**

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada  
Division des opérations et de l'intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277  
Télécopieur: (613) 951-1584  
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

## Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

September 1996

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Septembre 1996

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

**December 1996**

Price: Canada: \$18.00 per issue,  
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,  
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,  
US\$252.00 annually

**Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 9**

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

**Décembre 1996**

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,  
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,  
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,  
252 \$ US par année

**Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 9**

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>



**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

## Highlights

### September 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1996 amounted to 9.4 million cubic metres compared to 9.5 million cubic metres in September 1995, a decrease of 0.7%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres an increase of 15.0% over September 1995.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 7.7 million cubic metres (60.8%) were sent to Canadian refineries and 4.8 million cubic metres (38.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.8% to 15.7 billion cubic metres from 15.1 billion cubic metres in September 1995. Marketable production for September amounted to 12.0 billion cubic metres, an increase of 3.4%.

The disposition of natural gas for September 1996 is as follows: 2.7 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.5 billion cubic metres exported; 3.8 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Septembre 1996

En septembre 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,4 millions de mètres cubes comparativement à 9,5 millions de mètres cubes en septembre 1995, une diminution de 0,7%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une hausse de 15,0% depuis septembre 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 1996 se répartit de la manière suivante: 7,7 millions de mètres cubes (60,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,8 millions de mètres cubes (38,4%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,8% pour atteindre 15,7 milliards de mètres cubes contre 15,1 milliards de mètres cubes (en septembre 1995). En septembre 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,0 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,4%.

Au cours du mois de septembre 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,7 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply:</b>									
<b>Domestic production:</b>									
1 Heavy	1996	2 431.4	2 281.6	2 502.7	2 360.5	2 459.6	2 424.5	2 585.5	
2	1995	2 196.9	1 993.4	2 201.2	2 130.2	2 238.0	2 200.1	2 331.2	
3 Light and medium	1996	4 273.1	4 117.9	4 459.9	4 232.5	4 278.5	4 117.1	4 292.5	
4	1995	4 619.2	4 162.6	4 612.3	4 341.4	4 374.2	4 335.0	4 531.4	
5 Synthetic	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0	
6	1995	1 382.4	1 117.9	1 087.2	1 459.9	1 313.1	1 487.3	1 438.7	
7 Crude bitumen	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5	
8	1995	638.2	589.3	691.4	684.0	751.9	748.6	792.4	
9 Total crude	1996	8 843.0	8 316.5	9 172.5	8 259.9	8 762.8	8 811.7	9 020.3	
10	1995	8 836.7	7 863.2	8 592.1	8 618.5	8 677.2	8 771.0	9 093.7	
11 Condensate	1996	31.1	30.2	34.4	29.9	29.2	28.1	30.4	
12	1995	32.3	27.8	31.1	29.3	26.4	27.2	24.3	
13 Pentanes plus	1996	846.6	792.6	848.4	797.4	827.8	766.7	812.3	
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7	
15 Total net withdrawals	1996	9 720.7	9 139.3	10 055.3	9 087.2	9 619.8	9 606.5	9 863.0	
16	1995	9 705.7	8 621.9	9 415.6	9 401.0	9 469.3	9 470.9	9 818.7	
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0	
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4	
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 959.6	12 525.2	13 918.3	11 882.7	12 831.0	12 749.5	13 636.0	
20	1995	13 025.0	11 522.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.1	
<b>Disposition:</b>									
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6	
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8	
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623.3	
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0	
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 119.5	2 114.0	2 275.9	
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1	
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-	
28	1995	-	-	-	-	-	-	-	
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	300.6	
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8	
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948.9	
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3	
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	281.0	
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4	
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-	
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4	
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 647.2	7 392.0	8 266.3	
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8	
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423.8	
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9	
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0	
42	1995	-	-	-	-	-	-	-	
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8	5 276.5	5 620.8	5 501.8	
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9	
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0	-65.4	-79.8	
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	-51.9	- 495.3	- 125.2	
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3	
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2	
49 Losses and adjustments	1996	-4.5	106.9	-45.7	-25.0	85.9	- 229.8	-81.6	
50	1995	27.0	- 179.1	37.9	-42.9	54.4	-30.9	6.4	
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 959.6	12 525.2	13 918.3	11 882.7	12 831.0	12 749.5	13 636.0	
52	1995	13 025.0	11 522.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.1	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						<b>Approvisionnement:</b>	
						<b>Production intérieure:</b>	
2 649.8	2 390.6				22 086.6	1996 Lourde	1
2 346.4	2 324.1				19 961.3	1995	2
4 379.2	4 202.0				38 353.1	1996 Léger et médium	3
4 499.7	4 335.0	4 533.1	4 302.0	4 401.7	39 810.8	1995	4
1 430.9	1 342.1				12 018.4	1996 Synthétique	5
1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	12 083.5	1995	6
783.3	753.0				6 659.5	1996 Pétrole brut bitumineux	7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	6 425.8	1995	8
9 243.2	8 687.7				79 117.6	1996 Total pétrole brut	9
9 049.6	8 782.6	9 139.8	8 666.6	8 952.2	78 281.6	1995	10
31.7	28.2				273.2	1996 Condensat	11
26.7	27.5	30.9	30.0	31.9	252.6	1995	12
776.4	696.6				7 164.8	1996 Pentanes plus	13
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	6 668.2	1995	14
10 051.3	9 412.5				86 555.6	1996 Total prélèvements nets	15
9 816.1	9 483.2	9 914.9	9 465.4	9 777.8	85 202.4	1995	16
3 326.7	3 182.6				29 919.8	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	25 596.4	1995	18
13 378.0	12 595.1				116 475.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	110 798.8	1995	20
						<b>Utilisation:</b>	
1 664.2	1 424.7				14 483.9	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	12 963.6	1995	22
1 479.8	1 530.8				14 167.8	1996 - Québec	23
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	13 859.4	1995	24
2 232.4	2 076.5				18 847.4	1996 - Ontario	25
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	17 799.9	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
303.7	305.5				2 603.7	1996 - Saskatchewan	29
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	2 311.1	1995	30
2 034.4	2 045.0				16 972.2	1996 - Alberta	31
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	15 431.1	1995	32
284.3	277.4				2 385.2	1996 - Colombie-Britannique	33
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	3 294.6	1995	34
-	-				69.1	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	155.9	1995	36
7 998.8	7 659.9				69 529.3	1996 Total livré aux raffineries	37
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	65 815.6	1995	38
5 286.2	4 834.5				46 706.9	1996 Exportation aux États-Unis	39
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	45 253.8	1995	40
158.8	-				680.8	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	77.8	1995	42
5 445.0	4 834.5				47 387.7	1996 Exportations totales	43
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	45 331.6	1995	44
-85.6	284.5				- 230.5	1996 Variations nettes des stocks	45
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 197.0	1995	46
28.0	22.0				256.7	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	27.6	1995	48
-8.2	- 205.9				- 407.9	1996 Pertes et rectifications	49
-48.3	-3.5	-73.3	54.1	- 168.5	- 179.0	1995	50
13 378.0	12 595.1				116 475.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	110 798.8	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	50.5	-	79.1	-	-
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	50.5	79.0	160.4	107.2	78.0
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
46	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
86.9	44.6	-	-	-	789.6	1996 Léger et médium	3
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	989.5	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
86.9	44.6	-	-	-	789.6	1996 Total pétrole brut	9
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	989.5	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
86.9	44.6	-	-	-	789.6	1996 Total prélèvements nets	15
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	989.5	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
86.9	44.6	-	-	-	789.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	989.5	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
107.6	100.2	-	-	100.5	644.3	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	79.4	1996 Total livré aux raffineries	37
107.6	100.2	-	-	100.5	644.3	1995	38
-	-	-	75.9	-	179.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	223.8	1995	40
158.8	-	81.6	-	-	504.3	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	-	-	-	77.8	1995	42
158.8	-	-	-	-	684.1	1996 Exportations totales	43
77.8	-	81.6	75.9	-	301.6	1995	44
-71.9	44.6	25.0	2.5	-33.9	26.1	1996 Variations nettes des stocks	45
-82.1	-6.0	-	-	-	43.6	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
86.9	44.6	-	-	-	789.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	989.5	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation du pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
21.5	20.8	-	-	-	205.0	1996 Léger et médium	3
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	216.7	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
21.5	20.8	-	-	-	205.0	1996 Total pétrole brut	9
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	216.7	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
21.5	20.8	-	-	-	205.0	1996 Total prélèvements nets	15
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	216.7	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
21.5	20.8	-	-	-	205.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	216.7	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
21.5	20.8	-	-	-	205.0	1996 - Ontario	25
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	216.7	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
21.5	20.8	-	-	-	205.0	1996 Total livré aux raffineries	37
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	216.7	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
21.5	20.8	-	-	-	205.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	216.7	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.3	-0.2	-0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3	-0.1	1.5	0.4	-0.4
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
52.1	52.0	-	-	-	451.2	1996 Léger et médium	3
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	482.3	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
52.1	52.0	-	-	-	451.2	1996 Total pétrole brut	9
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	482.3	1995	10
-	-	-	-	-	0.3	1996 Condensat	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
52.1	52.0	-	-	-	451.5	1996 Total prélèvements nets	15
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	483.2	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
52.1	52.0	-	-	-	451.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	483.2	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
4.4	-	-	-	-	108.8	1996 - Ontario	25
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	210.0	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
4.4	-	-	-	-	108.8	1996 Total livré aux raffineries	37
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	210.0	1995	38
48.7	56.7	-	-	-	345.7	1996 Exportation aux États-Unis	39
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	272.8	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
48.7	56.7	-	-	-	345.7	1996 Exportations totales	43
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	272.8	1995	44
-0.8	-0.2	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	1.0	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.2	-4.5	-	-	-	-3.0	1996 Pertes et rectifications	49
0.1	-	0.9	1.0	0.2	-0.6	1995	50
52.1	52.0	-	-	-	451.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	483.2	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Medium and Heavy	1996	1 175.8	1 108.5	1 214.3	1 126.5	1 210.3	1 186.1	1 270.8
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.3	1 056.4	1 048.0	1 103.6
3 Light	1996	480.2	448.0	498.8	451.6	466.1	454.2	484.4
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 656.0	1 556.5	1 713.1	1 578.1	1 676.4	1 640.3	1 755.2
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 578.7	1 677.0	1 640.9	1 755.8
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 578.7	1 677.0	1 640.9	1 755.8
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4	362.1	357.3	355.3	382.4
26	1995	275.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2	163.8	166.7	60.3	206.4
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3	19.9	28.3	23.5	36.2
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5	529.9	545.8	552.3	439.1	625.0
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	91.3	-67.1	-25.7	1.8	36.1
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	41.4	37.3	-2.4	36.1	-17.2	-53.0	-98.0
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 578.7	1 677.0	1 640.9	1 755.8
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par sources, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 322.8	1 146.2				10 761.3	1996 Médium et lourd	1
1 116.6	1 117.5				9 424.3	1995	2
505.0	538.9				4 327.2	1996 Léger	3
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	4 328.5	1995	4
-	-				-	1996 Synthétique	5
-	-				-	1995	6
-	-				-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-				-	1995	8
1 827.8	1 685.1				15 088.5	1996 Total pétrole brut	9
1 611.4	1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	13 782.8	1995	10
-	-				-	1996 Condensat	11
-	-				-	1995	12
0.6	0.6				5.4	1996 Pentanes plus	13
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	23.2	1995	14
1 828.4	1 685.7				15 093.9	1996 Total prélèvements nets	15
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	13 776.0	1995	16
-	-				-	1996 Importations	17
-	-				-	1995	18
1 828.4	1 685.7				15 093.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	13 776.0	1995	20
Utilisation:							
-	-				-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-				-	1995	22
-	-				-	1996 - Québec	23
-	-				-	1995	24
423.0	401.3				3 260.8	1996 - Ontario	25
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	2 919.7	1995	26
-	-				-	1996 - Manitoba	27
-	-				-	1995	28
171.8	195.0				1 507.9	1996 - Saskatchewan	29
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	1 327.7	1995	30
40.7	31.8				229.8	1996 - Alberta	31
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	223.5	1995	32
-	-				-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-				-	1995	34
-	-				-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-				-	1995	36
635.5	628.1				4 998.5	1996 Total livré aux raffineries	37
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	4 470.9	1995	38
1 161.0	1 078.5				10 117.7	1996 Exportation aux États-Unis	39
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	9 060.2	1995	40
-	-				-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-				-	1995	42
1 161.0	1 078.5				10 117.7	1996 Exportations totales	43
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	9 060.2	1995	44
51.0	9.8				83.3	1996 Variations nettes des stocks	45
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	137.5	1995	46
-	-				-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-				-	1995	48
-19.1	-30.8				- 105.7	1996 Pertes et rectifications	49
20.1	24.4	94.8	-39.5	-41.7	107.4	1995	50
1 828.4	1 685.7				15 093.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	13 776.0	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	1 255.6	1 173.1	1 288.4	1 234.0	1 249.3	1 238.4	1 315.1
2	1995	1 166.1	1 060.5	1 180.2	1 138.7	1 181.6	1 152.1	1 221.6
3 Light and medium	1996	3 373.8	3 180.9	3 441.6	3 270.5	3 281.3	3 210.6	3 318.2
4	1995	3 610.7	3 261.2	3 586.8	3 390.9	3 390.4	3 361.7	3 521.1
5 Synthetic	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
6	1995	1 382.4	1 117.9	1 087.2	1 459.9	1 313.1	1 487.3	1 438.7
7 Crude bitumen	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
8	1995	638.2	589.3	691.4	684.0	751.9	748.6	792.4
9 Total crude	1996	6 767.9	6 271.0	6 939.9	6 171.4	6 555.3	6 719.1	6 774.8
10	1995	6 797.4	6 028.9	6 548.6	6 673.5	6 637.0	6 749.7	6 973.8
11 Condensate	1996	26.4	26.0	29.8	25.9	24.9	24.1	26.2
12	1995	27.7	24.0	26.3	24.6	22.9	23.6	20.6
13 Pentanes plus	1996	807.9	754.6	803.3	760.6	790.2	737.3	772.8
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
16	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
20	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	10.0	18.3
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 468.1	1 301.8	1 374.4
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	94.2
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171.3
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 565.2	3 521.3	3 526.8
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3	- 151.4	-99.0	-93.4
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-34.8	30.6	-67.2	-52.9	91.4	- 101.9	-26.3
50	1995	48.5	- 155.9	-0.4	-65.6	43.1	-32.9	-3.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
52	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 327.0	1 244.4				11 325.3	1996 Lourde	1
1 229.8	1 206.6	1 242.7	1 128.1	1 204.8	10 537.2	1995	2
3 360.6	3 199.0				29 636.5	1996 Léger et médium	3
3 493.6	3 350.5	3 516.3	3 352.7	3 448.3	30 966.9	1995	4
1 430.9	1 342.1				12 018.4	1996 Synthétique	5
1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	12 083.5	1995	6
783.3	753.0				6 659.5	1996 Pétrole brut bitumineux	7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	6 425.8	1995	8
6 901.8	6 538.5				59 639.7	1996 Total pétrole brut	9
6 926.9	6 680.6	6 931.2	6 583.7	6 816.8	60 013.4	1995	10
27.5	23.9				234.7	1996 Condensat	11
22.4	22.9	25.9	25.1	26.8	215.0	1995	12
736.7	659.5				6 828.9	1996 Pentanes plus	13
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	6 316.6	1995	14
7 666.0	7 221.9				66 703.3	1996 Total prélèvements nets	15
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	66 545.0	1995	16
-	-				-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
7 666.0	7 221.9				66 703.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	66 545.0	1995	20
Utilisation:							
-	-				-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
23.9	12.1				64.3	1996 - Québec	23
9.8	19.3	24.2	-	126.9	550.5	1995	24
1 419.0	1 273.0				12 648.4	1996 - Ontario	25
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	13 233.7	1995	26
-	-				-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
131.9	110.5				1 095.8	1996 - Saskatchewan	29
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	983.4	1995	30
1 939.4	1 964.2				16 286.5	1996 - Alberta	31
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	14 747.3	1995	32
167.3	174.0				1 483.9	1996 - Colombie-Britannique	33
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	2 343.5	1995	34
-	-				-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
3 681.5	3 533.8				31 578.9	1996 Total livré aux raffineries	37
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	31 858.4	1995	38
4 005.5	3 644.8				35 427.7	1996 Exportation aux États-Unis	39
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	35 303.3	1995	40
-	-				176.5	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
4 005.5	3 644.8				35 604.2	1996 Exportations totales	43
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	35 303.3	1995	44
-27.8	223.5				- 352.0	1996 Variations nettes des stocks	45
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 380.9	1995	46
28.0	22.0				256.7	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	27.6	1995	48
-21.2	- 202.2				- 384.5	1996 Pertes et rectifications	49
-71.6	-25.0	- 155.7	101.0	- 121.0	- 263.4	1995	50
7 666.0	7 221.9				66 703.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	66 545.0	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	185.8	207.3
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	185.8	207.3
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.7	4.1	3.8	4.2
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.8	29.1	30.0	21.8	31.8
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	153.8
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-5.0
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	18.5	-7.8	10.1	5.4	19.4
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
208.1	211.6	-	-	-	1 729.7	1996 Léger et médium	3
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 495.8	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
208.1	211.6	-	-	-	1 729.7	1996 Total pétrole brut	9
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 495.8	1995	10
4.2	4.3	-	-	-	35.3	1996 Condensat	11
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	30.4	1995	12
30.8	28.8	-	-	-	265.5	1996 Pentanes plus	13
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	263.1	1995	14
243.1	244.7	-	-	-	2 030.5	1996 Total prélèvements nets	15
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 789.3	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
243.1	244.7	-	-	-	2 030.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 789.3	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
54.3	49.0	-	-	-	455.9	1996 - Alberta	31
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	460.3	1995	32
117.0	103.4	-	-	-	901.3	1996 - Colombie-Britannique	33
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	951.1	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
171.3	152.4	-	-	-	1 357.2	1996 Total livré aux raffineries	37
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	1 411.4	1995	38
71.0	54.5	-	-	-	636.0	1996 Exportation aux États-Unis	39
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	393.7	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
71.0	54.5	-	-	-	636.0	1996 Exportations totales	43
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	393.7	1995	44
1.2	22.1	-	-	-	-14.1	1996 Variations nettes des stocks	45
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	1.5	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.4	15.7	-	-	-	51.4	1996 Pertes et rectifications	49
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	-17.3	1995	50
243.1	244.7	-	-	-	2 030.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 789.3	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	-
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7	7.1	7.0	7.0	7.1
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	133.2
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-	-0.3	-	-0.5	0.6
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
145.0	135.1				1 213.9	1996 Léger et médium	3
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 331.1	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
145.0	135.1				1 213.9	1996 Total pétrole brut	9
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 331.1	1995	10
-	-				2.9	1996 Condensat	11
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	6.3	1995	12
8.3	7.7				65.0	1996 Pentanes plus	13
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	65.3	1995	14
153.3	142.8				1 281.8	1996 Total prélèvements nets	15
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 402.7	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
153.3	142.8				1 281.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 402.7	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
24.4	23.8	-	-	-	48.2	1995	24
157.9	142.2				1 212.6	1996 - Ontario	25
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	1 203.3	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	69.1	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	155.9	1995	36
157.9	142.2				1 281.7	1996 Total livré aux raffineries	37
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	1 407.4	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-4.3	0.8				0.8	1996 Variations nettes des stocks	45
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-0.1	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.3	-0.2				-0.7	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-4.6	1995	50
153.3	142.8				1 281.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 402.7	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 318.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 631.7	1 605.0
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2	-23.1
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4	5.1	-	0.1	-80.2	23.1
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
3 326.7	3 182.6				29 919.8	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	25 596.4	1995	18
3 326.7	3 182.6				29 919.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	25 596.4	1995	20
						Utilisation:	
1 664.2	1 424.7				14 404.5	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	12 319.3	1995	22
1 455.9	1 518.7				14 103.5	1996 - Québec	23
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	13 260.7	1995	24
206.6	239.2				1 411.8	1996 - Ontario	25
-	8.6	38.9	86.5	17.9	16.5	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
3 326.7	3 182.6				29 919.8	1996 Total livré aux raffineries	37
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	25 596.5	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-33.0	-16.1				-34.6	1996 Variations nettes des stocks	45
-	0.1	-	-	-	0.4	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
33.0	16.1				34.6	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-	-	-	-0.5	1995	50
3 326.7	3 182.6				29 919.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	25 596.4	1995	52



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	18 400.9	15 887.0	16 887.4	16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.7	15 688.3	16 657.5	16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.0
4	1995	16 739.5	14 732.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2	14 948.2	15 580.6	14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	526.0	571.3	575.2	511.1	468.3	525.1
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 603.3	1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	339.9	446.3
13 - Adjustment	1996	260.6	83.9	- 104.7	- 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
22	1995	13 368.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	2 448.5	1 342.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 - British Columbia	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
48	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
50	1995	13 368.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
17 127.9	15 878.0				148 643.3	1996 Production originale brute	1
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 335.8	17 115.7	142 531.2	1995	2
16 153.7	15 671.3				146 026.6	1996 Production originale nette	3
15 532.4	15 033.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	140 647.7	1995	4
14 513.3	14 286.7				134 853.0	1996 Prélèvements nets	5
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	129 827.8	1995	6
479.2	464.6				4 736.9	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	4 412.4	1995	8
1 504.1	1 527.5				13 842.7	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	13 029.7	1995	10
461.6	469.9				4 291.3	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	4 042.9	1995	12
- 167.8	- 126.6				- 924.8	1996 - Rectifications	13
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	-1 126.6	1995	14
12 236.2	11 951.3				112 906.8	1996 Total du gaz marchand	15
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	109 469.4	1995	16
72.7	64.8				872.5	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	486.0	1995	18
-	-					1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
12 308.9	12 016.1				113 779.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	109 955.3	1995	22
Utilisation :							
1 743.7	1 270.0				2 323.2	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	923.6	1995	24
451.1	418.7				4 438.1	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	4 991.9	1995	26
6 629.5	6 544.0				59 368.5	1996 Exportations	27
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	58 639.7	1995	28
942.4	982.2				9 020.2	1996 Ventes directes	29
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	8 489.7	1995	30
-	-					1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
357.7	371.3				4 590.0	1996 - Québec	33
335.5	334.1	396.9	526.5	628.5	4 402.4	1995	34
615.0	662.6				13 746.0	1996 - Ontario	35
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	13 358.8	1995	36
38.3	50.2				1 139.3	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 034.8	1995	38
33.2	67.0				1 241.7	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 100.7	1995	40
1 307.8	1 389.8				14 615.8	1996 - Alberta	41
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	13 642.4	1995	42
177.8	248.8				3 201.4	1996 - Colombie-Britannique	43
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	3 276.8	1995	44
12.4	11.5				95.2	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	94.6	1995	46
2 542.2	2 801.2				38 629.4	1996 Total des ventes	47
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	36 910.4	1995	48
12 308.9	12 016.1				113 779.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	109 955.3	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
août	septembre	octobre	novembre	décembre	jan. à sept		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
-	-					1996 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995	2
-	-					1996 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995	4
-	-					1996 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995	6
-	-					1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-					1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-					1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-					1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-					1996 Total du gaz marchand	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995	16
-	-					1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-					1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
-	-					1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995	22
						Utilisation :	
-	-					1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-					1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-					1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-					1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-					1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-					1996 - Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995	34
-	-					1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-					1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-					1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-					1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-					1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-					1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-					1996 Total des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995	48
-	-					1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1995	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
2	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
3 Net new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
4	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
5 Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
6	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
16	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
22	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
36	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
48	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
50	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
28.1	27.9				230.5	1996 Production originale brute	1
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	351.4	1995	2
28.1	27.9				230.5	1996 Production originale nette	3
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	351.4	1995	4
28.1	27.9				230.5	1996 Prélèvements nets	5
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	351.4	1995	6
-	-					1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-					1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-					1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-					1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
28.1	27.9				230.5	1996 Total du gaz marchand	15
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	351.4	1995	16
-	-					1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-					1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
28.1	27.9				230.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	351.4	1995	22
Utilisation :							
-	-					1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-					1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-					1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-					1996 Ventas directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-					1996 Ventas - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-					1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
28.1	27.9				230.5	1996 - Ontario	35
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	351.4	1995	36
-	-					1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-					1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-					1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-					1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-					1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
28.1	27.9				230.5	1996 Total des ventes	47
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	351.4	1995	48
28.1	27.9				230.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	351.4	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	711.8	646.7	678.6	648.3	681.8	644.4	669.8
2	1995	794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3 Net new production	1996	691.8	627.7	658.6	629.3	661.8	625.4	650.8
4	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5 Net withdrawals	1996	691.8	627.7	658.6	629.3	661.8	625.4	650.8
6	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7 Less - Field uses	1996	105.4	85.4	85.5	71.5	81.0	71.5	81.1
8	1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7	86.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	6.9
10	1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11 - Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.6
12	1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13 - Adjustment	1996	0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	12.1	15.1
14	1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15 Total marketable gas	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
16	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
22	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4	323.7
24	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25 Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	4.6
26	1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
27 Exports	1996	13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	16.5	17.9
28	1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29 Direct sales	1996	65.5	27.6	28.1	35.7	-	-	-
30	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	157.8
36	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	304.0	191.9
48	1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	358.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
50	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Sept			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
<b>Approvisionnements :</b>								
657.0	633.7				5 972.7	1996	Production originale brute	1
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	6 524.8	1995		2
638.0	615.7				5 799.7	1996	Production originale nette	3
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	6 264.1	1995		4
638.0	615.7				5 799.7	1996	Prélèvements nets	5
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	6 264.1	1995		6
84.5	83.0				748.9	1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	816.8	1995		8
7.1	7.0				65.9	1996	- Pertes lors de traitement	9
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	71.9	1995		10
9.5	9.4				89.1	1996	- Utilisation dans les usines	11
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	97.3	1995		12
6.8	9.7				62.6	1996	- Rectifications	13
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	4.4	1995		14
530.1	506.6				4 833.2	1996	Total du gaz marchand	15
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	5 273.7	1995		16
-	-					1996	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995		18
-	-					1996	Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995		20
530.1	506.6				4 833.2	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	5 273.6	1995		22
<b>Utilisation :</b>								
176.2	84.4				523.8	1996	Variations des stocks des distributeurs	23
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	114.4	1995		24
-5.2	29.1				369.3	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	531.8	1995		26
17.4	15.2				135.5	1996	Exportations	27
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	170.6	1995		28
-	23.6				180.5	1996	Ventes directes	29
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	260.0	1995		30
-	-					1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995		32
-	-					1996	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
308.5	287.3				2 382.4	1996	- Ontario	35
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	3 096.1	1995		36
-	-					1996	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995		38
33.2	67.0				1 241.7	1996	- Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 100.7	1995		40
-	-					1996	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995		42
-	-					1996	- Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995		44
-	-					1996	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995		46
341.7	354.3				3 624.1	1996	Total des ventes	47
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	4 196.8	1995		48
530.1	506.6				4 833.2	1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	5 273.6	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 614.1	11 492.4	12 051.9
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	389.0	417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	- 70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.8	313.6
35 - Ontario	1996	2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
13 852.1	13 325.8				124 487.3	1996 Production originale brute	1
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	119 383.3	1995	2
13 677.9	13 156.0				123 020.2	1996 Production originale nette	3
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	117 909.5	1995	4
12 037.5	11 771.4				111 846.6	1996 Prélèvements nets	5
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	107 089.6	1995	6
359.1	361.8				3 679.7	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	3 319.6	1995	8
1 325.3	1 329.3				12 175.5	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	11 585.9	1995	10
386.0	382.3				3 569.0	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	3 464.2	1995	12
- 174.7	- 188.8				-1 471.4	1996 - Rectifications	13
- 178.1	- 190.4	-97.8	96.5	- 133.7	-1 160.6	1995	14
10 141.8	9 886.8				93 893.7	1996 Total du gaz marchand	15
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	89 880.5	1995	16
-	-					1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-					1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
10 141.8	9 886.8				93 893.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	89 880.5	1995	22
Utilisation :							
1 315.4	958.1				795.2	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	-37.7	1995	24
412.9	353.0				4 182.5	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	4 266.7	1995	26
5 930.8	5 870.5				52 765.3	1996 Exportations	27
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	52 429.2	1995	28
725.1	730.3				6 710.3	1996 Ventes directes	29
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	5 920.4	1995	30
-	-					1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
357.7	371.3				4 530.0	1996 - Québec	33
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	4 400.6	1995	34
125.3	211.0				9 523.8	1996 - Ontario	35
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	8 498.7	1995	36
38.3	50.2				1 139.3	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 034.8	1995	38
-	-					1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
1 223.4	1 317.9				13 890.9	1996 - Alberta	41
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	13 041.2	1995	42
12.9	24.5				296.5	1996 - Colombie-Britannique	43
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	326.7	1995	44
-	-					1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
1 757.6	1 974.9				29 440.5	1996 Total des ventes	47
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	27 301.9	1995	48
10 141.8	9 886.8				93 893.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	89 880.5	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 961.5	1 854.8	1 922.8	1 762.2	1 877.8
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	36.9	38.7	33.7	38.1	26.0	37.8
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	168.9	171.4	171.8	146.4	166.1
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	70.4
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	42.3	76.7	43.3	83.7	112.7	36.9
14	1995	-75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.1
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.3
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8	99.4	90.5	37.3	109.7	87.1
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	765.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	292.7
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
2 537.1	1 841.8				17 503.1	1996 Production originale brute	1
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	15 796.4	1995	2
1 756.2	1 823.0				16 528.4	1996 Production originale nette	3
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	15 649.8	1995	4
1 756.2	1 823.0				16 528.4	1996 Prélèvements nets	5
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	15 649.8	1995	6
35.6	19.8				308.3	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	276.0	1995	8
164.7	185.3				1 545.2	1996 - Pertes lors de traitement	9
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	1 312.0	1995	10
64.2	76.0				609.2	1996 - Utilisation dans les usines	11
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	460.3	1995	12
0.1	52.5				484.0	1996 - Rectifications	13
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	29.6	1995	14
1 491.6	1 489.4				13 581.7	1996 Total du gaz marchand	15
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	13 571.9	1995	16
-	-					1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-					1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
1 491.6	1 489.4				13 581.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	13 571.9	1995	22
						Utilisation :	
252.1	227.5				1 004.2	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	846.9	1995	24
43.4	36.6				- 113.7	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	193.4	1995	26
681.3	658.3				6 467.7	1996 Exportations	27
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	6 039.9	1995	28
217.3	228.3				2 129.4	1996 Ventes directes	29
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	2 309.3	1995	30
-	-					1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-					1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
80.4	71.6				748.7	1996 - Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	937.2	1995	36
-	-					1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-					1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
84.4	71.9				724.9	1996 - Alberta	41
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	601.2	1995	42
132.7	195.2				2 620.5	1996 - Colombie-Britannique	43
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	2 644.0	1995	44
-	-					1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
297.5	338.7				4 094.1	1996 Total des ventes	47
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	4 182.4	1995	48
1 491.6	1 489.4				13 581.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	13 571.9	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius									
Supply :									
1	Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4	13.8	13.4	14.8	14.1
2		1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3	Net new production	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
4		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5	Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
6		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.5
10		1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
11	- Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	-
12		1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
16		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
22		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0	2.2	2.1	3.7	3.4
44		1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
45	- Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
46		1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47	Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
48		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
50		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
						Approvisionnements :	
16.3	13.2				132.2	1996 Production originale brute	1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	145.6	1995	2
16.2	13.1				130.8	1996 Production originale nette	3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	144.1	1995	4
16.2	13.1				130.8	1996 Prélèvements nets	5
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	144.1	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
0.5	0.1				4.5	1996 - Pertes lors de traitement	9
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	6.0	1995	10
0.1	0.1				2.4	1996 - Utilisation dans les usines	11
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	4.9	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
15.6	12.9				123.9	1996 Total du gaz marchand	15
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	133.2	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
15.6	12.9				123.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	133.2	1995	22
						Utilisation :	
-	-					1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
3.2	1.4				28.7	1996 - Colombie-Britannique	43
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	38.6	1995	44
12.4	11.5				95.2	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	94.6	1995	46
15.6	12.9				123.9	1996 Total des ventes	47
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	133.2	1995	48
15.6	12.9				123.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	133.2	1995	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	37.5
2		1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	39.3
3	Net new production	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	37.5
4		1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	39.2
5	Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	37.5
6		1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	39.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0	5.8	3.8	6.0
10		1995	6.6	5.9	6.5	6.4	3.1	6.4
11	- Plant uses	1996	2.7	3.7	2.9	2.3	0.8	2.6
12		1995	2.3	2.0	1.6	2.2	1.7	2.4
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	28.9
16		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	30.4
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	28.9
22		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	30.4
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	28.9
44		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	30.4
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	28.9
48		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	30.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	28.9
50		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	30.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius							
Approvisionnements :							
37.3	35.6				317.5	1996 Production originale brute	1
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	327.9	1995	2
37.3	35.6				317.0	1996 Production originale nette	3
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	327.0	1995	4
37.3	35.6				317.0	1996 Prélèvements nets	5
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	327.0	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
6.5	5.8				51.6	1996 - Pertes lors de traitement	9
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	53.9	1995	10
1.8	2.1				21.6	1996 - Utilisation dans les usines	11
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	16.2	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
29.0	27.7				243.8	1996 Total du gaz marchand	15
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	256.9	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
29.0	27.7				243.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	256.9	1995	22
Utilisation :							
-	-					1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
29.0	27.7				243.8	1996 - Colombie-Britannique	43
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	256.9	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
29.0	27.7				243.8	1996 Total des ventes	47
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	256.9	1995	48
29.0	27.7				243.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	256.9	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
18		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
22		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	83.3
36		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	10.2	1.7	-	-	-	-
44		1995	8.5	2.1	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
48		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
50		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
72.7	64.8				872.5	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	486.0	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
72.7	64.8				872.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	486.0	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
72.7	64.8				860.6	1996 - Ontario	35
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	475.4	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	4.8	11.9	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-		10.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
72.7	64.8				872.5	1996 Total des ventes	47
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	486.0	1995	48
72.7	64.8				872.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	486.0	1995	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
<b>Gas use - reprocessing</b>								
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	290.6	340.9	322.6	287.7	315.4
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	4.0	4.3	3.9	4.3	5.3
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	4.0	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	34.6	37.8	36.2	29.8	34.5
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	32.0
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Propane</b>								
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.3	758.7	779.5	796.8
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5	30.7	32.0	31.0
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6	794.2	816.0	832.3
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	696.6
<b>Butane</b>								
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0	3.9
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4	389.1	372.3	390.2
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7	19.5	20.6	20.4
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1	412.6	396.9	414.5
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	368.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>								
27	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	910.4
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	910.4
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	721.6
Metric tonnes - Tonne métrique								
<b>Sulphur</b>								
37	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347	579 608	596 623	588 894
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304	81 424
44		1995	63 881	57 371	68 076	75 489	77 616	58 935
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 536	653 174	664 927	670 318
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)



TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sept Jan. à Sept			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Utilisation en recyclage								
316.2	324.5				2 806.8	1996	Pertes (1)	1
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	2 684.4	1995		2
3.0	3.8				36.9	1996	Gaz brûlé (2)	3
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	34.3	1995		4
31.7	32.2				309.0	1996	Consommation (2)	5
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	302.6	1995		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
-	-				0.8	1996	Manitoba	7
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	1.7	1995		8
4.4	4.3				40.4	1996	Saskatchewan	9
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	39.5	1995		10
816.2	707.6				7 125.6	1996	Alberta	11
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	6 899.2	1995		12
23.1	30.0				260.2	1996	Colombie-Britannique	13
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	243.4	1995		14
843.7	741.9				7 427.0	1996	Canada	15
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	7 183.8	1995		16
Butane								
-	-				0.4	1996	Manitoba	17
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0	1995		18
3.8	3.7				34.7	1996	Saskatchewan	19
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	33.8	1995		20
451.3	386.1				3 698.1	1996	Alberta	21
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	3 830.6	1995		22
15.2	20.4				168.4	1996	Colombie-Britannique	23
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	163.1	1995		24
470.3	410.2				3 901.6	1996	Canada	25
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	4 028.5	1995		26
Ethane (avant déplac. miscible)								
-	-				-	1996	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-	-				-	1996	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
905.4	814.9				7 937.6	1996	Alberta	31
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	7 154.0	1995		32
-	-				-	1996	Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
905.4	814.9				7 937.6	1996	Canada	35
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	7 154.0	1995		36
Metric tonnes - Tonne métrique								
Soufre								
-	-				-	1996	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995		38
-	-				-	1996	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
639 597	504 797				5 283 263	1996	Alberta	41
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	5 051 572	1995		42
77 507	76 151				680 554	1996	Colombie-Britannique	43
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	614 486	1995		44
717 104	580 948				5 963 817	1996	Canada	45
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	5 666 058	1995		46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)  
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.









# Canada<sup>+</sup>

# Pick a topic... any topic

The **1994 Statistics Canada Catalogue** is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the **Catalogue** will point you in the right direction.

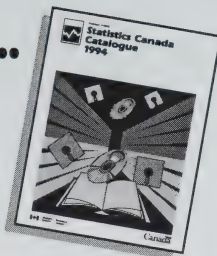
From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

**... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...**

The **Catalogue** puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

- tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

## ... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

## 1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 (plus GST and applicable PST) in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

## Write to:

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6

**Fax: (613) 951-1584**  
**Call toll-free: 1-800-267-6677**  
**Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

# Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le **Catalogue de Statistique Canada 1994** est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le **Catalogue** vous mettra sur la bonne piste.

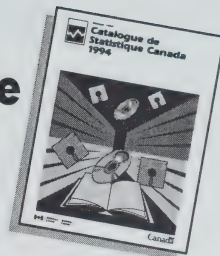
Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines – vous trouverez tout dans ce document.

## Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour



les produits électroniques et les recherches en direct;

- système d'onglets pour chaque section – pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

## ... maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

## Catalogue de Statistique Canada 1994

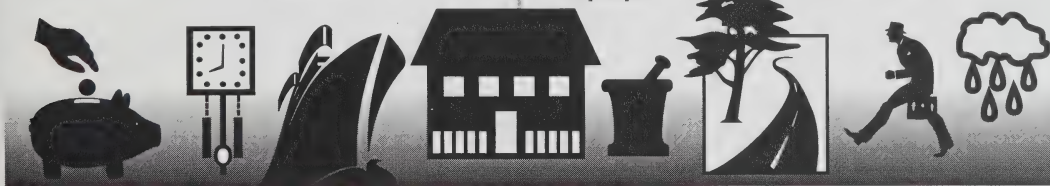
Seulement 15 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPE.

## Écrivez à :

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Direction de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

**Télécopieur : (613) 951-1584**  
**Appels sans frais : 1-800-267-6677**  
**Via l'Internet : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).





# FIND STRENGTH IN NUMBERS!

**Let us show you how to take advantage of the multitude of data available from Canada's leading statistical agency.**

**S**tatistics Canada is the first-hand source of information about Canada, its economy, its institutions and its people. We collect and maintain hundreds of databases of reliable information; from patterns in family expenditures to international trade statistics; from details on Canadians' health and educational qualifications to employment and labour trends. We can produce comprehensive profiles of Canada's society and economy using the data from over 400 surveys.

Our **Advisory Services** team of expert consultants is here to help you discover Statistics Canada. We will work with you to define your needs, sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs. Our highly trained staff:

- can analyze and interpret your customized data packages
  - provide you with ongoing support through our telephone enquiry service
  - offer workshops and seminars on a wide range of topics
- We can even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

In today's complex social and economic climates, accurate and up-to-date information is an essential tool for performing such detail-intensive tasks as researching, planning, teaching or analyzing. Rely on the expertise at Statistics Canada to provide you with the information and services you need, quickly, professionally and cost effectively.

Call us today and discover how to get our numbers working for you!

# LES CHIFFRES FONT LA FORCE !

**Découvrez comment tirer parti de la multitude de données offertes par le chef de file canadien en matière de statistiques.**

**S**tatistique Canada est la source directe des données sur le Canada, son économie, ses institutions et sa population. Nous compilons et tenons à jour des centaines de bases de données fiables, à partir des habitudes de dépense des familles aux statistiques sur le commerce international et des détails relatifs à la santé et aux niveaux d'instruction des Canadiens aux tendances de l'emploi et de la main-d'œuvre. Nous sommes en mesure de préparer des portraits descriptifs de la société et l'économie canadiennes à l'aide de données provenant de plus de 400 enquêtes.

L'équipe d'experts-conseils de nos **services consultatifs** est là pour vous aider à mieux connaître Statistique Canada. Nous travaillerons avec vous à définir vos besoins, à passer en revue nos vastes ressources et à rassembler des documents pouvant répondre à ces besoins. Notre personnel hautement qualifié :

- peut analyser et interpréter vos ensembles de données personnalisés
- vous offre un appui constant grâce à notre service de renseignements téléphonique
- organise des ateliers et des conférences sur une large gamme de sujets

Nous pouvons même mener des enquêtes spécifiquement conçues pour répondre à des besoins particuliers.

Dans un contexte social et économique de plus en plus complexe, des

renseignements exacts et à jour sont un outil essentiel pour mener à bien des tâches aussi précises que la recherche, la planification, l'enseignement ou l'analyse. Fiez-vous à l'expertise de Statistique Canada pour obtenir les renseignements et les services dont vous avez besoin de manière rapide, professionnelle et rentable. Téléphonez-nous dès aujourd'hui et découvrez comment vous pouvez profiter de nos chiffres!

**National ENQUIRIES line / Service national de RENSEIGNEMENTS: 1-800-263-1136**

**National ORDER line / Service national de COMMANDES: 1-800-267-6677**

**National TDD line / Service national ATS: 1-800-363-7629**

<i>Region / Région</i>	<i>Local calls / Appel local</i>	<i>Fax / Télécopieur</i>
<b>Atlantic Region / Région de l'Atlantique</b>	<b>(902) 426-5331</b>	<b>(902) 426-9538</b>
<b>Québec Region / Région du Québec</b>	<b>(514) 283-5725</b>	<b>(514) 283-9350</b>
<b>National Capital Region / Région de la capitale nationale</b>	<b>(613) 951-8116</b>	<b>(613) 951-0581</b>
<b>Ontario Region / Région de l'Ontario</b>	<b>(416) 973-6586</b>	<b>(416) 973-7475</b>
<b>Pacific Region / Région du Pacifique</b>	<b>(604) 666-3691</b>	<b>(604) 666-4863</b>
<b>Prairies and N.W.T. / Prairies et T.N.-O.</b>		
<i>Manitoba</i>	<b>(204) 983-4020</b>	<b>(204) 983-7543</b>
<i>Saskatchewan</i>	<b>(306) 780-5405</b>	<b>(306) 780-5403</b>
<i>Southern Alberta / Sud de l'Alberta</i>	<b>(403) 292-6717</b>	<b>(403) 292-4958</b>
<i>Northern Alberta and N.W.T. / Nord de l'Alberta et T.N.-O.</i>	<b>(403) 495-3027</b>	<b>(403) 495-5318</b>



Catalogue no. 26-006-XPB

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

October 1996

N° 26-006-XPB au catalogue

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1996



Document  
Publié en 1996



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

### How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada  
Operations and Integration Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277  
Fax: (613) 951-1584  
Toronto (credit card only): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinales et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada  
Division des opérations et de l'intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277  
Télécopieur: (613) 951-1584  
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

## Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

October 1996

Statistique Canada

Division de l'Industrie  
Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Octobre 1996

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1997

Price: Canada: \$18.00 per issue,  
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,  
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,  
US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 10

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Janvier 1997

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,  
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,  
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,  
252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 10

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
  - **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
  - **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>

**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB
Refined Petroleum Products	45-004-XPB
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB
Gas Utilities	55-002-XPB
Electric Power Statistics	57-001-XPB
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206-XPB
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB
Electric Power Statistics, Vol.I	57-204-XPB
Electric Power Survey of Capability and Load	
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB
Electric Power Statistics, Vol.III	57-206-XPB
Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique,
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

## Highlights

### October 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1996 amounted to 10.2 million cubic metres compared to 9.9 million cubic metres in October 1995, an increase of 2.8%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres an increase of 19.3% over October 1995.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 7.9 million cubic metres (58.8%) were sent to Canadian refineries and 5.6 million cubic metres (41.9%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.4% to 16.5 billion cubic metres from 16.3 billion cubic metres in October 1995. Marketable production for October amounted to 13.1 billion cubic metres, an increase of 3.4%.

The disposition of natural gas for October 1996 is as follows: 1.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.8 billion cubic metres exported; 5.0 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Octobre 1996

En octobre 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,2 millions de mètres cubes comparative-ment à 9,9 millions de mètres cubes en octobre 1995, une augmentation de 2,8%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une hausse de 19,3% depuis octobre 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1996 se répartit de la manière suivante: 7,9 millions de mètres cubes (58,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,6 millions de mètres cubes (41,9%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,4% pour atteindre 16,5 milliards de mètres cubes contre 16,3 milliards de mètres cubes (en octobre 1995). En octobre 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,4%.

Au cours du mois d'octobre 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,6 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,8 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	2 431.6	2 282.2	2 502.8	2 360.6	2 462.0	2 436.2	2 592.7
2	1995	2 196.9	1 993.4	2 201.2	2 130.2	2 238.0	2 200.1	2 331.2
3 Light and medium	1996	4 273.3	4 117.8	4 464.8	4 232.6	4 279.0	4 118.6	4 300.9
4	1995	4 619.2	4 162.6	4 612.3	4 341.4	4 374.2	4 335.0	4 531.4
5 Synthetic	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
6	1995	1 382.4	1 117.9	1 087.2	1 459.9	1 313.1	1 487.3	1 438.7
7 Crude bitumen	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
8	1995	638.2	589.3	691.4	684.0	751.9	748.6	792.4
9 Total crude	1996	8 843.4	8 317.0	9 177.5	8 260.1	8 765.7	8 824.9	9 035.1
10	1995	8 836.7	7 863.2	8 892.1	8 615.5	8 677.2	8 771.0	9 093.7
11 Condensate	1996	31.1	30.2	34.4	29.9	29.2	28.1	30.4
12	1995	32.3	27.8	31.1	29.3	26.4	27.2	24.3
13 Pentanes plus	1996	846.6	792.6	848.4	797.4	827.8	766.7	812.3
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	1996	9 721.1	9 139.8	10 060.3	9 087.4	9 622.7	9 619.7	9 877.8
16	1995	9 705.7	8 621.9	9 415.6	9 401.0	9 469.3	9 470.9	9 818.7
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 960.0	12 525.7	13 923.3	11 882.9	12 833.9	12 762.7	13 650.8
20	1995	13 025.0	11 822.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623.3
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 119.5	2 114.0	2 275.9
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	300.6
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948.9
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	281.0
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 647.2	7 392.0	8 266.3
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423.8
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8	5 276.5	5 620.8	5 501.8
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0	- 65.4	- 79.8
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	- 51.9	- 495.3	- 125.2
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 4.1	107.4	- 40.7	- 24.8	88.8	- 216.6	- 66.8
50	1995	- 27.0	- 179.1	37.9	- 42.9	54.4	- 30.9	6.4
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 960.0	12 525.7	13 923.3	11 882.9	12 833.9	12 762.7	13 650.8
52	1995	13 025.0	11 822.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						<b>Approvisionnement:</b>	
						<b>Production intérieure:</b>	
2 653.5	2 506.7	2 552.7			24 781.0	1996 Lourde	1
2 346.4	2 324.1	2 434.5	2 261.7	2 386.8	22 396.0	1995	2
4 384.5	4 188.3	4 443.6			42 803.4	1996 Léger et médium	3
4 499.7	4 335.0	4 535.1	4 302.0	4 401.7	44 343.9	1995	4
1 430.9	1 380.4	1 513.4			13 570.1	1996 Synthétique	5
1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	13 495.5	1995	6
783.3	754.5	877.9			7 538.9	1996 Pétrole brut bitumineux	7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	7 186.0	1995	8
9 252.2	8 829.9	9 387.6			88 693.4	1996 Total pétrole brut	9
9 049.6	8 782.6	9 139.8	8 666.6	8 952.2	87 421.4	1995	10
31.7	29.1	30.3			304.4	1996 Condensat	11
26.7	27.5	30.9	30.0	31.9	283.5	1995	12
822.7	795.2	771.8			8 081.5	1996 Pentanes plus	13
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	7 412.4	1995	14
10 106.6	9 654.2	10 189.7			97 079.3	1996 Total prélèvements nets	15
9 816.1	9 483.2	9 914.9	9 465.4	9 777.8	95 117.3	1995	16
3 326.7	3 182.6	3 209.4			33 129.2	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	28 286.9	1995	18
13 433.3	12 836.8	13 399.1			130 208.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	123 404.2	1995	20
						<b>Utilisation:</b>	
1 664.2	1 424.7	1 517.2			16 001.1	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	14 206.6	1995	22
1 479.8	1 530.8	1 656.6			15 824.4	1996 - Québec	23
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	15 292.2	1995	24
2 232.4	2 076.5	2 151.9			20 999.3	1996 - Ontario	25
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	19 872.3	1995	26
-	-	-			-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
303.7	305.5	306.7			2 910.4	1996 - Saskatchewan	29
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	2 616.3	1995	30
2 034.4	2 045.0	1 965.5			18 937.7	1996 - Alberta	31
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	17 223.7	1995	32
284.3	277.4	287.2			2 672.4	1996 - Colombie-Britannique	33
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	3 563.5	1995	34
-	-	-			69.1	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	174.0	1995	36
7 998.8	7 659.9	7 885.1			77 414.4	1996 Total livré aux raffineries	37
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	72 948.6	1995	38
5 286.2	4 834.8	5 610.4			52 317.6	1996 Exportation aux États-Unis	39
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	50 409.5	1995	40
158.8	-	-			680.8	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	159.4	1995	42
5 445.0	4 834.8	5 610.4			52 998.4	1996 Exportations totales	43
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	50 568.9	1995	44
-85.6	339.5	173.7			-61.8	1996 Variations nettes des stocks	45
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	108.1	1995	46
28.0	22.0	20.0			276.7	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	30.9	1995	48
47.1	-19.4	-290.1			-419.2	1996 Pertes et rectifications	49
-48.3	-3.5	-73.3	54.1	-168.5	-252.3	1995	50
13 433.3	12 836.8	13 399.1			130 208.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	123 404.2	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
4	1995	38.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
10	1995	38.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
16	1995	38.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
20	1995	38.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	50.5	-	73.1	-	-
40	1995	-	-	-	75.3	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	50.5	79.0	160.4	107.2	78.0
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
46	1995	38.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
52	1995	38.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
86.9	44.6	109.2	-	-	898.8	1996 Léger et médium	3
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 036.1	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
86.9	44.6	109.2	-	-	898.8	1996 Total pétrole brut	9
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 036.1	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
86.9	44.6	109.2	-	-	898.8	1996 Total prélèvements nets	15
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 036.1	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
86.9	44.6	109.2	-	-	898.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 036.1	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
107.6	100.2	-	-	100.5	644.3	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	79.4	1996 Total livré aux raffineries	37
107.6	100.2	-	-	100.5	644.3	1995	38
-	-	-	-	-	179.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	75.9	-	223.8	1995	40
158.8	-	-	-	-	504.3	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	159.4	1995	42
158.8	-	-	-	-	684.1	1996 Exportations totales	43
77.8	-	81.6	75.9	-	383.2	1995	44
-71.9	44.6	109.2	-	-	135.3	1996 Variations nettes des stocks	45
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	68.6	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
86.9	44.6	109.2	-	-	898.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 036.1	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
21.5	20.8	22.0			227.0	1996 Léger et médium	3
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	240.4	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
21.5	20.8	22.0			227.0	1996 Total pétrole brut	9
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	240.4	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
21.5	20.8	22.0			227.0	1996 Total prélèvements nets	15
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	240.4	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
21.5	20.8	22.0			227.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	240.4	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
21.5	20.8	22.0			227.0	1996 - Ontario	25
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	240.4	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
21.5	20.8	22.0			227.0	1996 Total livré aux raffineries	37
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	240.4	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
21.5	20.8	22.0			227.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	240.4	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.9	-0.2	-0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3	-0.1	1.5	0.4	-0.4
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd		1
-	-	-	-	-	-	1995		2
52.1	52.0	54.6			505.8	1996 Léger et médium		3
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	537.7	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique		5
-	-	-	-	-	-	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux		7
-	-	-	-	-	-	1995		8
52.1	52.0	54.6			505.8	1996 Total pétrole brut		9
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	537.7	1995		10
-	-	-			0.3	1996 Condensat		11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus		13
-	-	-	-	-	-	1995		14
52.1	52.0	54.6			506.1	1996 Total prélèvements nets		15
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	538.7	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1995		18
52.1	52.0	54.6			506.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS		19
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	538.7	1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique		21
-	-	-	-	-	-	1995		22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		23
-	-	-	-	-	-	1995		24
4.4	-	-			108.8	1996 - Ontario		25
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	243.0	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		29
-	-	-	-	-	-	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		31
-	-	-	-	-	-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique		33
-	-	-	-	-	-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.		35
-	-	-	-	-	-	1995		36
4.4	-	-			108.8	1996 Total livré aux raffineries		37
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	243.0	1995		38
48.7	56.7	55.3			401.0	1996 Exportation aux États-Unis		39
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	294.9	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays		41
-	-	-	-	-	-	1995		42
48.7	56.7	55.3			401.0	1996 Exportations totales		43
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	294.9	1995		44
-0.8	-4.8	-0.7			-5.3	1996 Variations nettes des stocks		45
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.5	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs		47
-	-	-	-	-	-	1995		48
-0.2	0.1	-			1.6	1996 Pertes et rectifications		49
0.1	-	0.9	1.0	0.2	0.3	1995		50
52.1	52.0	54.6			506.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION		51
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	538.7	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Medium and Heavy	1996	1 176.0	1 109.1	1 214.4	1 126.6	1 212.7	1 197.8	1 277.6
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 109.1
3 Light	1996	480.4	447.9	503.7	451.7	466.6	455.7	492.4
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 656.4	1 557.0	1 718.1	1 578.3	1 679.3	1 653.5	1 770.0
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 770.6
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 770.6
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4	362.1	357.3	355.3	382.4
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2	163.8	166.7	60.3	206.4
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3	19.9	28.3	23.5	36.2
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5	529.9	545.8	552.3	439.1	625.0
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1	-25.7	1.8	36.1
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	41.8	37.8	2.6	36.3	-14.3	-39.8	-83.2
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 770.6
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 326.5	1 268.8	1 222.2			12 131.7	1996 Médium et lourd	1
1 116.6	1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	10 616.1	1995	2
510.3	520.0	596.0			4 924.7	1996 Léger	3
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	4 831.5	1995	4
-	-	-			-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-			-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
1 836.8	1 788.8	1 818.2			17 056.4	1996 Total pétrole brut	9
1 611.4	1 600.8	1 694.8	1 621.2	1 672.8	15 447.6	1995	10
-	-	-			-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
0.6	0.6	0.6			6.0	1996 Pentanes plus	13
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	26.0	1995	14
1 837.4	1 789.4	1 818.8			17 062.4	1996 Total prélèvements nets	15
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	15 473.6	1995	16
-	-	-			-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
1 837.4	1 789.4	1 818.8			17 062.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	15 473.6	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-			-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-			-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
423.0	463.4	515.5			3 838.4	1996 - Ontario	25
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	3 288.8	1995	26
-	-	-			-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
171.8	195.0	196.0			1 703.9	1996 - Saskatchewan	29
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	1 527.2	1995	30
40.7	31.8	26.9			256.7	1996 - Alberta	31
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	260.7	1995	32
-	-	-			-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-			-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
635.5	690.2	738.4			5 799.0	1996 Total livré aux raffineries	37
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	5 076.7	1995	38
1 161.0	1 078.5	1 180.0			11 297.7	1996 Exportation aux États-Unis	39
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	10 014.2	1995	40
-	-	-			-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
1 161.0	1 078.5	1 180.0			11 297.7	1996 Exportations totales	43
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	10 014.2	1995	44
51.0	9.8	3.7			87.0	1996 Variations nettes des stocks	45
-9.8	39.9	43.0	- 100.5	-26.8	180.5	1995	46
-	-	-			-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-10.1	10.9	- 103.3			- 121.3	1996 Pertes et rectifications	49
20.1	24.4	94.8	-39.5	-41.7	202.2	1995	50
1 837.4	1 789.4	1 818.8			17 062.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 616.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	15 473.6	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	1 255.6	1 173.1	1 288.4	1 234.0	1 249.3	1 238.4	1 315.1
2	1995	1 166.1	1 060.5	1 180.2	1 138.7	1 181.6	1 152.1	1 221.6
3 Light and medium	1996	3 373.8	3 180.9	3 441.6	3 270.5	3 281.3	3 210.6	3 318.2
4	1995	3 610.7	3 261.2	3 586.8	3 390.9	3 390.4	3 361.7	3 521.1
5 Synthetic	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 315.3	1 336.0
6	1995	1 382.4	1 117.9	1 087.2	1 459.9	1 313.1	1 487.3	1 438.7
7 Crude bitumen	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
8	1995	638.2	589.3	691.4	684.0	751.9	748.6	792.4
9 Total crude	1996	6 767.9	6 271.0	6 939.9	6 171.4	6 555.3	6 719.1	6 774.8
10	1995	6 797.4	6 028.9	6 545.6	6 673.5	6 637.0	6 749.7	6 973.8
11 Condensate	1996	26.4	26.0	29.8	25.9	24.9	24.1	26.2
12	1995	27.7	24.0	26.3	24.6	22.9	23.6	20.6
13 Pentanes plus	1996	807.9	754.6	809.3	760.6	790.2	737.3	772.8
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
16	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
20	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	10.0	18.3
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 468.1	1 301.8	1 374.4
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	94.2
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171.3
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 565.2	3 521.3	3 526.8
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3	- 151.4	- 99.0	- 93.4
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 34.8	30.6	- 67.2	- 52.9	91.4	- 101.9	- 26.3
50	1995	48.5	- 155.9	- 0.4	- 65.6	43.1	- 32.9	- 3.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
52	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 327.0	1 237.9	1 330.5			12 649.3	1996 Lourd	1
1 223.8	1 206.6	1 242.7	1 128.1	1 204.8	11 779.9	1995	2
3 360.6	3 204.2	3 342.0			32 983.7	1996 Léger et médium	3
3 493.6	3 350.5	3 516.3	3 352.7	3 448.3	34 483.2	1995	4
1 430.9	1 380.4	1 513.4			13 570.1	1996 Synthétique	5
1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	13 495.5	1995	6
783.3	754.5	877.9			7 538.9	1996 Pétrole brut bitumineux	7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	7 186.0	1995	8
6 901.8	6 577.0	7 063.8			66 742.0	1996 Total pétrole brut	9
6 926.9	6 680.6	6 931.2	6 583.7	6 816.8	66 944.6	1995	10
27.5	24.8	26.7			262.3	1996 Condensat	11
22.4	22.9	25.9	25.1	26.8	240.9	1995	12
783.0	758.1	730.0			7 703.8	1996 Pentanes plus	13
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	7 020.6	1995	14
7 712.3	7 359.9	7 820.5			74 708.1	1996 Total prélèvements nets	15
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	74 206.1	1995	16
-	-	-			-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
7 712.3	7 359.9	7 820.5			74 708.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	74 206.1	1995	20
Utilisation:							
-	-	-			-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
23.9	12.1	99.2			163.5	1996 - Québec	23
9.8	19.3	24.2	-	126.9	574.7	1995	24
1 419.0	1 210.9	1 330.5			13 916.8	1996 - Ontario	25
1 433.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	14 705.4	1995	26
-	-	-			-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
131.9	110.5	110.7			1 206.5	1996 - Saskatchewan	29
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	1 089.1	1995	30
1 939.4	1 964.2	1 888.4			18 174.9	1996 - Alberta	31
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	16 443.1	1995	32
167.3	174.0	180.2			1 664.1	1996 - Colombie-Britannique	33
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	2 513.4	1995	34
-	-	-			-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
3 681.5	3 471.7	3 609.0			35 125.8	1996 Total livré aux raffineries	37
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	35 325.7	1995	38
4 005.5	3 645.1	4 284.5			39 712.5	1996 Exportation aux États-Unis	39
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	39 426.2	1995	40
-	-	-			176.5	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
4 005.5	3 645.1	4 284.5			39 889.0	1996 Exportations totales	43
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	39 426.2	1995	44
-27.8	283.1	87.8			- 204.6	1996 Variations nettes des stocks	45
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 157.6	1995	46
28.0	22.0	20.0			276.7	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	30.9	1995	48
25.1	-62.0	- 180.8			- 378.8	1996 Pertes et rectifications	49
-71.6	-25.0	- 155.7	101.0	- 121.0	- 419.1	1995	50
7 712.3	7 359.9	7 820.5			74 708.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	74 206.1	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	185.8	207.3
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	170.1	189.8	182.5	200.9	185.8	207.3
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.7	4.1	3.8	4.2
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.8	29.1	30.0	21.8	31.8
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	153.8
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-5.0
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	18.5	-7.8	10.1	5.4	19.4
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	243.3
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
208.1	211.6	178.1			1 907.8	1996 Léger et médium	3
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 679.5	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
208.1	211.6	178.1			1 907.8	1996 Total pétrole brut	9
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 679.5	1995	10
4.2	4.3	3.6			38.9	1996 Condensat	11
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	34.1	1995	12
30.8	28.8	33.4			238.9	1996 Pentanes plus	13
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	293.7	1995	14
243.1	244.7	215.1			2 245.6	1996 Total prélèvements nets	15
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 007.3	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
243.1	244.7	215.1			2 245.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 007.3	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
54.3	49.0	50.2			506.1	1996 - Alberta	31
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	519.9	1995	32
117.0	103.4	107.0			1 008.3	1996 - Colombie-Britannique	33
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	1 050.1	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-D.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
171.3	152.4	157.2			1 514.4	1996 Total livré aux raffineries	37
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	1 570.0	1995	38
71.0	54.5	50.6			726.6	1996 Exportation aux États-Unis	39
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	450.4	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
71.0	54.5	90.6			726.6	1996 Exportations totales	43
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	450.4	1995	44
1.2	22.1	-13.8			-27.9	1996 Variations nettes des stocks	45
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	17.2	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.4	15.7	-18.9			32.5	1996 Pertes et rectifications	49
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	-30.3	1995	50
243.1	244.7	215.1			2 245.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 007.3	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	-
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7	7.1	7.0	7.0	7.1
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	133.2
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-	-0.3	-	-0.5	0.6
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
145.0	135.1	141.7	-	-	1 355.6	1996 Léger et médium	3
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 475.5	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
145.0	135.1	141.7	-	-	1 355.6	1996 Total pétrole brut	9
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 475.5	1995	10
-	-	-	-	-	2.3	1996 Condensat	11
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	7.5	1995	12
8.3	7.7	7.8	-	-	72.8	1996 Pentanes plus	13
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	72.1	1995	14
153.3	142.8	149.5	-	-	1 431.3	1996 Total prélèvements nets	15
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 555.1	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
153.3	142.8	149.5	-	-	1 431.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 555.1	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
24.4	23.8	-	-	-	48.2	1995	24
157.9	142.2	149.1	-	-	1 361.7	1996 - Ontario	25
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	1 339.3	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	69.1	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	174.0	1995	36
157.9	142.2	149.1	-	-	1 430.8	1996 Total livré aux raffineries	37
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	1 561.5	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-4.3	0.8	1.5	-	-	2.3	1996 Variations nettes des stocks	45
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-1.5	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.3	-0.2	-1.1	-	-	-1.8	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-4.9	1995	50
153.3	142.8	149.5	-	-	1 431.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 555.1	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 691.7	1 605.0
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2	-23.1
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4	5.1	-	0.1	-80.2	23.1
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
3 326.7	3 182.6	3 209.4			33 129.2	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	28 286.9	1995	18
3 326.7	3 182.6	3 209.4			33 129.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	28 286.9	1995	20
Utilisation:							
1 664.2	1 424.7	1 517.2			15 921.7	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	13 562.3	1995	22
1 455.9	1 518.7	1 557.4			15 660.9	1996 - Québec	23
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	14 669.3	1995	24
206.6	239.2	134.8			1 546.6	1996 - Ontario	25
-	8.6	38.9	86.5	17.9	55.4	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
3 326.7	3 182.6	3 209.4			33 129.2	1996 Total livré aux raffineries	37
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	28 287.0	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-33.0	-16.1	-14.0			-48.6	1996 Variations nettes des stocks	45
-	0.1	-	-	-	0.4	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
33.0	16.1	14.0			48.6	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-	-	-	-0.5	1995	50
3 326.7	3 182.6	3 209.4			33 129.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	28 286.9	1995	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	18 400.3	15 887.0	16 887.4	16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.7	15 688.3	16 657.5	16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.0
4	1995	16 739.5	14 732.9	16 554.7	15 322.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2	14 948.2	15 580.6	14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	526.0	571.3	575.2	511.1	468.3	525.1
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 603.3	1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 - Adjustment	1996	260.6	83.9	- 104.7	- 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
22	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 - British Columbia	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
48	1995	6 858.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
50	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
16 401.0	15 699.8	16 692.0			164 430.2	1996 Production originale brute	1
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	159 018.4	1995	2
16 177.1	15 506.1	16 494.4			162 379.2	1996 Production originale nette	3
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	156 915.5	1995	4
14 536.7	14 256.1	15 543.4			150 389.2	1996 Prélèvements nets	5
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	144 999.0	1995	6
479.5	484.8	544.5			5 301.9	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	4 939.1	1995	8
1 505.0	1 468.3	1 634.6			15 419.0	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	14 583.7	1995	10
461.6	448.9	449.2			4 719.5	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	4 508.0	1995	12
- 145.6	-97.2	- 174.0			-1 047.2	1996 - Rectifications	13
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	-1 161.0	1995	14
12 236.2	11 951.3	13 089.1			125 995.9	1996 Total du gaz marchand	15
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	122 129.2	1995	16
72.7	64.8	117.2			989.7	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	542.1	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
12 308.9	12 016.1	13 206.3			126 985.6	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	122 671.2	1995	22
Utilisation :							
1 743.7	1 270.0	625.8			2 949.0	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	1 817.2	1995	24
451.1	418.7	794.8			5 232.9	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	5 599.4	1995	26
6 629.5	6 544.0	6 808.6			66 177.1	1996 Exportations	27
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	65 350.3	1995	28
942.4	982.2	1 079.2			10 099.4	1996 Ventes directes	29
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	9 411.7	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
357.7	371.3	457.9			5 047.9	1996 - Québec	33
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	4 799.3	1995	34
615.0	662.6	1 052.8			14 798.8	1996 - Ontario	35
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	14 384.1	1995	36
38.3	50.2	116.9			1 256.2	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 138.4	1995	38
33.2	67.0	133.8			1 375.5	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 205.7	1995	40
1 307.8	1 389.8	1 744.6			16 360.4	1996 - Alberta	41
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	15 207.5	1995	42
177.8	248.8	379.8			3 581.2	1996 - Colombie-Britannique	43
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	3 651.5	1995	44
12.4	11.5	12.1			107.3	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	106.2	1995	46
2 542.2	2 801.2	3 897.9			42 527.3	1996 Total des ventes	47
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	40 492.6	1995	48
12 308.9	12 016.1	13 206.3			126 985.6	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	122 671.2	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	-	-	-	-	-	-
22		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	-	-	-	-	-	-
48		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	-	-	-	-	-	-
50		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1996 Total des ventes	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
-	-	-	-	-	-	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
2		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
3	Net new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
4		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
5	Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
6		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
16		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
22		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
36		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44		1995	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
48		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
50		1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
28.1	27.9	27.2			257.7	1996 Production originale brute	1
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995	2
28.1	27.9	27.2			257.7	1996 Production originale nette	3
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995	4
28.1	27.9	27.2			257.7	1996 Prélèvements nets	5
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995	6
-	-	-				1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-				1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-				1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-				1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
28.1	27.9	27.2			257.7	1996 Total du gaz marchand	15
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995	16
-	-	-				1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-				1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
28.1	27.9	27.2			257.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995	22
Utilisation :							
-	-	-				1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-				1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-				1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-				1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-				1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-				1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
28.1	27.9	27.2			257.7	1996 - Ontario	35
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995	36
-	-	-				1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-				1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-				1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-				1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-				1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
28.1	27.9	27.2			257.7	1996 Total des ventes	47
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995	48
28.1	27.9	27.2			257.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1996	711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	644.4	669.8
2		1995	794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3	Net new production	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
4		1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5	Net withdrawals	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
6		1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7	Less - Field uses	1996	105.4	85.4	85.5	71.5	81.0	71.5	81.1
8		1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7	86.1
9	- Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	6.9
10		1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11	- Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.6
12		1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13	- Adjustment	1996	0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	12.1	15.1
14		1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15	Total marketable gas	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
16		1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
22		1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4	323.7
24		1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25	Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	4.6
26		1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
27	Exports	1996	13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	16.5	17.9
28		1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29	Direct sales	1996	65.5	27.6	28.1	35.7	-	-	-
30		1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	157.8
36		1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40		1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44		1995	-	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	304.0	191.9
48		1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	358.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
50		1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
657.0	633.7	657.8			6 630.5	1996 Production originale brute	1
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	7 238.6	1995	2
638.0	615.7	638.8			6 438.5	1996 Production originale nette	3
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	6 357.9	1995	4
638.0	615.7	638.8			6 438.5	1996 Prélèvements nets	5
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	6 357.9	1995	6
84.5	83.0	90.9			839.8	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	915.4	1995	8
7.1	7.0	5.2			71.1	1996 - Pertes lors de traitement	9
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	77.5	1995	10
9.5	9.4	8.6			97.7	1996 - Utilisation dans les usines	11
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	106.6	1995	12
6.8	9.7	16.2			78.8	1996 - Rectifications	13
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	22.7	1995	14
530.1	506.6	517.9			5 351.1	1996 Total du gaz marchand	15
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	5 835.7	1995	16
-	-	-				1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-				1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
530.1	506.6	517.9			5 351.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	5 835.6	1995	22
Utilisation :							
176.2	84.4	22.7			546.5	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	106.3	1995	24
-5.2	29.1	26.4			395.7	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	570.5	1995	26
17.4	15.2	17.4			152.9	1996 Exportations	27
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	189.1	1995	28
-	23.6	40.0			220.5	1996 Ventes directes	29
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	318.9	1995	30
-	-	-				1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-				1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
308.5	287.3	277.6			2 660.0	1996 - Ontario	35
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	3 445.1	1995	36
-	-	-				1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
33.2	67.0	133.8			1 375.5	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 205.7	1995	40
-	-	-				1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-				1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-				1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
341.7	354.3	411.4			4 035.5	1996 Total des ventes	47
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	4 650.8	1995	48
530.1	506.6	517.9			5 351.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	5 835.6	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 614.1	11 432.4	12 051.9
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 353.4	11 035.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 239.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	389.0	417.2	339.0	339.7	364.3	402.1
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	366.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 213.2
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 899.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
13 852.1	13 156.5	14 037.3			138 355.3	1996 Production originale brute	1
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	133 203.6	1995	2
13 677.9	13 000.7	13 879.6			136 744.5	1996 Production originale nette	3
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	131 552.1	1995	4
12 037.5	11 750.7	12 928.6			124 754.5	1996 Prélèvements nets	5
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 333.3	113 635.6	1995	6
359.1	362.9	417.7			4 098.5	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	3 715.4	1995	8
1 325.3	1 296.9	1 417.5			13 560.6	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	12 971.9	1995	10
386.0	377.6	370.6			3 934.9	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	3 858.7	1995	12
- 174.7	- 173.5	- 131.6			- 1 587.7	1996 - Rectifications	13
- 178.1	- 190.4	- 97.8	96.5	- 133.7	- 1 258.4	1995	14
10 141.8	9 886.8	10 854.4			104 748.1	1996 Total du gaz marchand	15
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	100 348.0	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
10 141.8	9 886.8	10 854.4			104 748.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	100 348.0	1995	22
Utilisation :							
1 315.4	958.1	529.9			1 325.1	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	- 1 777.8	787.1	1995	24
412.9	353.0	543.2			4 725.7	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	4 798.8	1995	26
5 330.8	5 870.5	6 137.4			58 902.7	1996 Exportations	27
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	58 358.2	1995	28
725.1	730.3	832.2			7 542.5	1996 Ventes directes	29
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	6 561.9	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
357.7	371.3	457.9			5 047.9	1996 - Québec	33
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	4 797.3	1995	34
125.3	211.0	540.7			10 064.5	1996 - Ontario	35
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	8 991.2	1995	36
38.3	50.2	116.9			1 256.2	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 138.4	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
1 223.4	1 317.9	1 659.2			15 550.1	1996 - Alberta	41
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	14 547.7	1995	42
12.9	24.5	37.0			333.5	1996 - Colombie-Britannique	43
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	367.5	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
1 757.6	1 974.9	2 811.7			32 252.2	1996 Total des ventes	47
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	29 842.0	1995	48
10 141.8	9 886.8	10 854.4			104 748.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	100 348.0	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 961.5	1 854.8	1 922.8	1 762.2	1 877.8
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	36.9	38.7	33.7	38.1	26.0	37.8
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	168.9	171.4	171.8	146.4	166.1
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	70.4
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	42.9	76.7	43.3	83.7	112.7	36.9
14	1995	-75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 485.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 608.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 485.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 608.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.1
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	293.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.3
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8	99.4	90.5	37.3	109.7	87.1
42	1995	65.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	765.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	292.7
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 485.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 608.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
1 810.2	1 832.9	1 916.5			18 683.8	1996 Production originale brute	1
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	17 654.7	1995	2
1 779.6	1 813.1	1 895.8			18 437.7	1996 Production originale nette	3
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	17 486.6	1995	4
1 779.6	1 813.1	1 895.8			18 437.7	1996 Prélèvements nets	5
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	17 486.6	1995	6
35.9	38.9	35.9			363.6	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	308.3	1995	8
165.6	158.5	205.4			1 724.7	1996 - Pertes lors de traitement	9
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	1 467.4	1995	10
64.2	59.7	67.7			660.6	1996 - Utilisation dans les usines	11
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	518.4	1995	12
22.3	66.6	-58.6			461.7	1996 - Rectifications	13
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	74.7	1995	14
1 491.6	1 489.4	1 645.4			15 227.1	1996 Total du gaz marchand	15
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	15 117.8	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
1 491.6	1 489.4	1 645.4			15 227.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	15 117.8	1995	22
Utilisation :							
252.1	227.5	73.2			1 077.4	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	925.8	1995	24
43.4	36.6	225.2			111.5	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
46.7	14.7	56.7	39.6	-74.2	230.1	1995	26
681.3	658.3	653.8			7 121.5	1996 Exportations	27
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	6 803.0	1995	28
217.3	228.3	207.0			2 336.4	1996 Ventes directes	29
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	2 530.9	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
80.4	71.6	90.1			838.8	1996 - Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	1 026.9	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
84.4	71.9	85.4			810.3	1996 - Alberta	41
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	659.8	1995	42
132.7	195.2	310.7			2 931.2	1996 - Colombie-Britannique	43
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	2 943.3	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
297.5	338.7	486.2			4 580.3	1996 Total des ventes	47
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	4 630.0	1995	48
1 491.6	1 489.4	1 645.4			15 227.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	15 117.8	1995	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4	13.8	13.4	14.8
2		1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9
3	Net new production	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6
4		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7
5	Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6
6		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6
10		1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2
11	- Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2
12		1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8
16		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8
22		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0	2.2	2.1	3.7
44		1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.3	0.9
45	- Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1
46		1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2
47	Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8
48		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8
50		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
16.3	13.2	16.0			148.2	1996 Production originale brute	1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	163.0	1995	2
16.2	13.1	15.9			146.7	1996 Production originale nette	3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	161.4	1995	4
16.2	13.1	15.9			146.7	1996 Prélèvements nets	5
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	161.4	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
0.5	0.1	0.5			5.0	1996 - Pertes lors de traitement	9
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	6.7	1995	10
0.1	0.1	0.1			2.5	1996 - Utilisation dans les usines	11
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	5.4	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
15.6	12.9	15.3			139.2	1996 Total du gaz marchand	15
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	149.3	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
15.6	12.9	15.3			139.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	149.3	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
3.2	1.4	3.2			31.9	1996 - Colombie-Britannique	43
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	43.1	1995	44
12.4	11.5	12.1			107.3	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	106.2	1995	46
15.6	12.9	15.3			139.2	1996 Total des ventes	47
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	149.3	1995	48
15.6	12.9	15.3			139.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	149.3	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3	36.3	22.8	37.5
2		1995	40.8	36.5	39.4	37.4	19.4	39.3
3	Net new production	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	22.8	37.5
4		1995	40.7	36.4	39.3	37.3	19.3	39.2
5	Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	22.8	37.5
6		1995	40.7	36.4	39.3	37.3	19.3	39.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0	5.8	3.8	6.0
10		1995	6.6	5.9	6.5	6.3	3.1	6.4
11	- Plant uses	1996	2.7	2.7	3.7	2.3	0.8	2.6
12		1995	2.3	2.0	1.6	0.9	1.7	2.4
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	18.2	28.9
16		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	14.5	30.4
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	18.2	28.9
22		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	14.5	30.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	18.2	28.9
44		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	14.5	30.4
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	18.2	28.9
48		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	14.5	30.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	18.2	28.9
50		1995	31.8	28.5	31.2	30.1	14.5	30.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
37.3	35.6	37.2			354.7	1996 Production originale brute	1
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	367.1	1995	2
37.3	35.6	37.1			354.1	1996 Production originale nette	3
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	366.1	1995	4
37.3	35.6	37.1			354.1	1996 Prélèvements nets	5
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	366.1	1995	6
-	-	-				1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
6.5	5.8	6.0			57.6	1996 - Pertes lors de traitement	9
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	60.2	1995	10
1.8	2.1	2.2			23.8	1996 - Utilisation dans les usines	11
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	18.9	1995	12
-	-	-				1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
29.0	27.7	28.9			272.7	1996 Total du gaz marchand	15
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	287.0	1995	16
-	-	-				1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-				1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
29.0	27.7	28.9			272.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	287.0	1995	22
Utilisation :							
-	-	-				1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-				1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-				1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-				1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-				1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-				1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-				1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-				1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-				1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-				1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
29.0	27.7	28.9			272.7	1996 - Colombie-Britannique	43
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	287.0	1995	44
-	-	-				1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
29.0	27.7	28.9			272.7	1996 Total des ventes	47
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	287.0	1995	48
29.0	27.7	28.9			272.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	287.0	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	73.0
18		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	57.4	61.6
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	73.0
22		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	57.4	61.6
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	73.0
36		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	57.4	61.6
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	10.2	1.7	-	-	-	-
44		1995	8.5	2.1	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	73.0
48		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	57.4	61.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	73.0
50		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	57.4	61.6



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
72.7	64.8	117.2			989.7	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	542.1	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
72.7	64.8	117.2			989.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	542.1	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
72.7	64.8	117.2			977.8	1996 - Ontario	35
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	531.5	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	11.9	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	4.8	10.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
72.7	64.8	117.2			989.7	1996 Total des ventes	47
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	542.1	1995	48
72.7	64.8	117.2			989.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	542.1	1995	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - reprocessing</b>								
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	290.6	340.9	322.6	287.7	315.4
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	4.0	4.3	3.9	4.1	5.3
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	4.0	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	34.6	37.8	36.2	29.8	34.5
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	31.3	32.0
		Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>								
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.4	4.5
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.3	758.7	773.5	796.8
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5	30.7	32.0	31.0
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6	794.2	816.0	832.3
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	696.6
<b>Butane</b>								
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0	3.9
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4	389.1	372.3	390.2
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7	19.5	20.6	20.4
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1	412.6	396.9	414.5
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	368.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>								
27	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	910.4
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	910.4
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	721.6
		Metric tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>								
37	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347	579 608	596 623	588 894
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	596 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304	81 424
44		1995	63 881	57 371	68 076	75 489	77 616	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 536	653 174	664 927	670 318
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage		
316.2	324.5	-			2 806.8	1996	Pertes (1)	1
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	3 017.4	1995		2
3.0	3.8	-			36.9	1996	Gaz brûlé (2)	3
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	38.4	1995		4
31.7	32.2	-			309.0	1996	Consommation (2)	5
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	335.1	1995		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane		
-	-	-			0.8	1996	Manitoba	7
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	1.8	1995		8
4.4	4.3	4.4			44.8	1996	Saskatchewan	9
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	44.1	1995		10
807.2	818.0	837.0			8 064.0	1996	Alberta	11
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	7 706.4	1995		12
23.1	30.0	32.8			253.0	1996	Colombie-Britannique	13
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	274.4	1995		14
834.7	852.3	874.2			8 402.6	1996	Canada	15
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	8 026.7	1995		16
						Butane		
-	-	-			0.4	1996	Manitoba	17
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1	1995		18
3.8	3.7	3.8			38.5	1996	Saskatchewan	19
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	37.6	1995		20
398.4	434.3	472.5			4 165.9	1996	Alberta	21
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	4 286.3	1995		22
15.2	20.4	21.6			190.0	1996	Colombie-Britannique	23
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	183.0	1995		24
417.4	458.4	497.9			4 394.8	1996	Canada	25
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	4 508.0	1995		26
						Ethane (avant déplac. miscible)		
-	-	-			-	1996	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-	-	-			-	1996	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
905.4	761.0	818.1			8 701.8	1996	Alberta	31
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	8 050.8	1995		32
-	-	-			-	1996	Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
905.4	761.0	818.1			8 701.8	1996	Canada	35
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	8 050.8	1995		36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre		
-	-	-			-	1996	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995		38
-	-	-			-	1996	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
586 652	571 593	626 366			5 923 480	1996	Alberta	41
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	5 655 611	1995		42
77 507	76 151	80 701			761 255	1996	Colombie-Britannique	43
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	689 039	1995		44
664 159	647 744	707 067			6 684 735	1996	Canada	45
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	6 344 650	1995		46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.



**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le re-tranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



Company		
Department		
Attention	Title	
Address		
City	Province	
Postal Code	( ) Phone	( ) Fax

# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

**POUR COMMANDER :**



COURRIER

**Statistique Canada**  
**Opérations et intégration**  
**Gestion de la circulation**  
**120, avenue Parkdale**  
**Ottawa (Ontario)**  
**Canada K1A 0T6**



**TÉLÉPHONE**  
**1-800-267-6677**

Faites débiter votre compte Visa ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



**TÉLÉCOPIEUR**  
**1-800-889-9734**

Visa, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)



**1-800-363-7629**

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants**MODALITÉS DE PAIEMENT:**

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard


N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (lettres moulées)

Signature \_\_\_\_\_

☐ Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_

 N° du bon  
de commande \_\_\_\_\_  
(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

[illegible]

► Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.

Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

► Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du *Receveur général du Canada*.

TPS N° R121491807

TOTAL

**RÉDUCTION**  
(s'il y a lieu)

**TPS (7 %)**  
(Clients canadiens seulement)

**TVP en vigueur**  
(Clients canadiens seulement)

TOTAL GÉNÉRAL

PF 093238

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



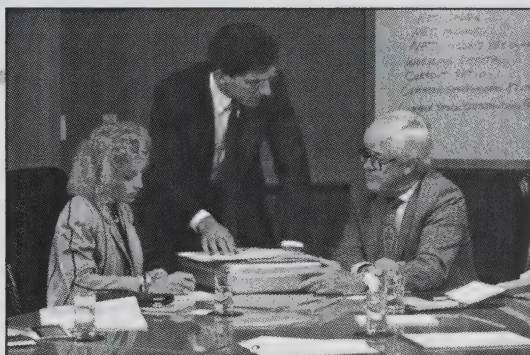
Statistique Canada      Statistics Canada

Canada<sup>🇨🇦</sup>



# Hire our team of researchers for \$56 a year

# Notre équipe de chercheurs est à votre service pour 56 \$ par année



**S**ubscribing to *Perspectives on Labour and Income* is like having a complete research department at your disposal. Solid facts. Unbiased analysis. Reliable statistics.

But *Perspectives* is more than just facts and figures. It offers authoritative insights into complex

labour and income issues, analyzing the statistics to bring you simple, clear summaries of labour market and income trends.

Our team of experts brings you the latest labour and income data.

Each quarterly issue provides:

- topical articles on current labour and income trends
- more than 50 key labour and income indicators
- a review of ongoing research
- information on new surveys

As a special bonus, twice a year you will also receive *The Labour Market Review*, giving you timely analysis on labour market performance over the previous six months or year.

**And all for only \$56!**

Thousands of Canadian professionals turn to *Perspectives* to discover emerging trends in labour and income and to stay up to date on the latest research findings. As a subscriber, you will get the inside story. We know you'll find *Perspectives* indispensable. GUARANTEED. If you aren't convinced after reading the first issue, we'll give you a FULL REFUND on all outstanding issues. Order your subscription to *Perspectives* today (Cat. No. 75-0010XPE).

## ORDER NOW!

For only \$56 (plus \$3.92 GST and applicable PST) you will receive the latest labour and income research (4 issues per year). Subscription rates are US\$68 for U.S. customers and US\$80 for customers in other countries. Fax your VISA or MasterCard order to: (613) 951-1584. Call toll free: 1-800-267-6677. Or mail to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**S'**abonner à *L'emploi et le revenu en perspective*, c'est disposer d'une division entière de chercheurs à votre service. Des faits solides. Des analyses objectives. Des statistiques fiables.

La publication n'a pas que des faits et des chiffres. Elle offre également des analyses de fond sur des questions complexes touchant l'emploi et le revenu, de façon à fournir des indications claires et précises sur les

tendances actuelles du marché du travail et des revenus.

Notre équipe de spécialistes met à votre disposition des données récentes sur l'emploi et le revenu. Dans chacun des numéros trimestriels, vous trouverez :

- des articles de fond sur l'emploi et le revenu
- plus de 50 indicateurs clés de l'emploi et du revenu
- un aperçu de la recherche en cours
- de l'information sur les nouvelles enquêtes

En prime, vous recevrez le *Bilan du marché du travail* deux fois l'an. Vous disposerez ainsi d'une analyse à jour de la situation du marché du travail pour les six derniers mois ou la dernière année.

**Tout cela pour 56 \$ seulement!**

Des milliers de professionnels au Canada consultent *Perspective* pour connaître les tendances de l'emploi et du revenu, ainsi que les plus récents résultats de recherche. Votre abonnement vous permettra de connaître tous les faits.

Nous savons que *L'emploi et le revenu en perspective* deviendra pour vous un outil indispensable. C'EST GARANTI. Si vous n'êtes pas satisfait après avoir lu le premier numéro, nous vous REMBOURSERONS le montant payé pour les numéros à venir. Abonnez-vous à *Perspective* (n° 75-0010XPF au cat.) dès aujourd'hui.

## ABONNEZ-VOUS DÈS MAINTENANT!

Pour 56 \$ seulement (plus 3,92 \$ de TPS et la TVP en vigueur en sus), vous recevrez les plus récentes recherches sur l'emploi et le revenu (quatre numéros par année). L'abonnement est de 68 \$ US aux États-Unis et de 80 \$ US dans les autres pays. Faites parvenir votre commande par télécopieur (VISA ou MasterCard) au (613) 951-1584, par téléphone (sans frais) au 1-800-267-6677, par courrier à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. (Voir la liste dans la présente publication). Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

- ✓ **Identify Emerging Trends**
- ✓ **Define New Markets**
- ✓ **Pinpoint Profit Opportunities**

- ✓ **Dégagez les nouvelles tendances**
- ✓ **Définissez les nouveaux marchés**
- ✓ **Déterminez les possibilités de profit**

**T**o safeguard your place in tomorrow's marketplace, you have to be able to anticipate trends today. To do that, you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

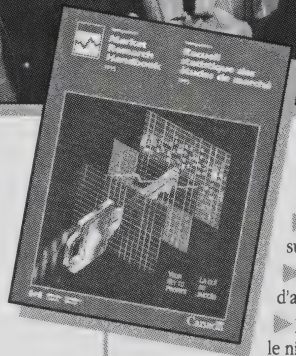
With a complete profile of Canadian consumers, plus an in-depth analysis of Canadian industries, the **Market Research Handbook** gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

- ▶ how much money Canadians are earning and what they're spending on cars, rent, home entertainment and household appliances;
  - ▶ the level of sales in retail chain and department stores;
  - ▶ what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries;
  - ▶ census data such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration
- ...and much, much more!

With over 600 pages, the **Handbook** includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the **Gross Domestic Product**, **Labour Force Productivity**, **Private and Public Investment** and the **Consumer Price Index**.

Order your copy of the **Market Research Handbook** (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST and applicable PST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

**CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584** and use your VISA or MasterCard. **OR MAIL** your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



**P**our maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien.

Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le **Recueil statistique des études de marché** brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

- ▶ les revenus des Canadiens et leurs dépenses pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;
  - ▶ le niveau des ventes dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;
  - ▶ les biens échangés entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;
  - ▶ les données du recensement telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale
- ...et bien plus encore!

Le **Recueil**, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le **produit intérieur brut**, la **productivité de la population active**, les **investissements privés et publics** et l'**Indice des prix à la consommation**.

Procurez-vous votre exemplaire du **Recueil statistique des études de marché** (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS et la TVP en vigueur, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire **PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS** le 1-800-267-6677 **OU PAR TÉLÉCOPIEUR** au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, **OU PAR LA POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication. Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)





Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Government  
Publications

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

November 1996

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1996



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

## How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada  
Operations and Integration Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277  
Fax: (613) 951-1584  
Toronto (credit card only): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada  
Division des opérations et de l'intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277  
Télécopieur: (613) 951-1584  
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

## Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

November 1996

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Novembre 1996

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

**February 1997**

Price: Canada: \$18.00 per issue,  
\$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue,  
US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue,  
US\$252.00 annually

**Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 11**

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des Services  
de concession des droits de licence, Division du  
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,  
Canada, K1A 0T6.

**Février 1997**

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire,  
180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,  
216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire,  
252 \$ US par année

**Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 11**

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

---

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBRÉVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
  - **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor** Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
  - **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'«American National Standard for Information Sciences» - «Permanence of Paper for Printed Library Materials», ANSI Z39.48 - 1984.





TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Table	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
Data Quality and Methodology	45
Definitions	45

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Faits saillants	5
Tableau	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Qualité des données et méthodologie	45
Définitions	45





<b>Catalogue No.</b>		
<b>N° au catalogue</b>		
<b>Monthly Publications</b>		<b>Publications mensuelles</b>
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
<b>Quarterly Publication</b>		<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>		<b>Publications annuelles</b>
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

## Highlights

### November 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1996 amounted to 9.8 million cubic metres compared to 9.5 million cubic metres in November 1995, an increase of 4.0%. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres an increase of 6.2% over November 1995.

The disposition of crude and equivalent for November is as follows: 7.5 million cubic metres (57.2%) were sent to Canadian refineries and 6.0 million cubic metres (45.8%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 6.1% to 17.2 billion cubic metres from 16.2 billion cubic metres in November 1995. Marketable production for November amounted to 13.3 billion cubic metres, an increase of 5.5%.

The disposition of natural gas for November 1996 is as follows: 0.0 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.9 billion cubic metres exported; 6.7 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Novembre 1996

En novembre 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,8 millions de mètres cubes comparativement à 9,5 millions de mètres cubes en novembre 1995, une augmentation de 4,0%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 6,2% depuis novembre 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 1996 se répartit de la manière suivante: 7,5 millions de mètres cubes (57,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,0 millions de mètres cubes (45,8%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6,1% pour atteindre 17,2 milliards de mètres cubes contre 16,2 milliards de mètres cubes (en novembre 1995). En novembre 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 5,5%.

Au cours du mois de novembre 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,0 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply:									
Domestic production:									
1 Heavy	1996	2 431.6	2 282.2	2 502.8	2 360.6	2 462.0	2 436.2	2 592.7	
2	1995	2 196.9	1 993.4	2 201.2	2 130.2	2 238.0	2 200.1	2 331.2	
3 Light and medium	1996	4 273.3	4 117.8	4 464.8	4 228.3	4 263.3	4 108.4	4 287.3	
4	1995	4 619.2	4 162.6	4 612.3	4 341.4	4 374.2	4 335.0	4 531.4	
5 Synthetic	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0	
6	1995	1 382.4	1 117.9	1 087.2	1 459.9	1 313.1	1 487.3	1 438.7	
7 Crude bitumen	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5	
8	1995	638.2	589.3	691.4	684.0	751.9	748.6	792.4	
9 Total crude	1996	8 843.4	8 317.0	9 177.5	8 255.8	8 750.0	8 814.7	9 021.5	
10	1995	8 836.7	7 863.2	8 592.1	8 615.5	8 677.2	8 771.0	9 093.7	
11 Condensate	1996	31.1	30.2	34.4	29.8	28.9	27.9	30.2	
12	1995	32.3	27.8	31.1	29.3	26.4	27.2	24.3	
13 Pentanes plus	1996	846.6	792.6	848.4	798.1	829.4	767.3	812.9	
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7	
15 Total net withdrawals	1996	9 721.1	9 139.8	10 060.3	9 083.7	9 608.3	9 609.9	9 864.6	
16	1995	9 705.7	8 621.9	9 418.6	9 401.0	9 469.3	9 470.9	9 818.7	
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0	
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4	
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 960.0	12 525.7	13 923.3	11 879.2	12 819.5	12 752.9	13 637.6	
20	1995	13 025.0	11 522.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.1	
Disposition:									
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6	
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8	
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623.3	
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0	
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 119.5	2 114.0	2 275.9	
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1	
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-	
28	1995	-	-	-	-	-	-	-	
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	300.6	
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8	
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948.9	
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 059.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3	
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	281.0	
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4	
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	5.3	18.1	8.8	-	
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4	
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 647.2	7 392.0	8 266.3	
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8	
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423.8	
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9	
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0	
42	1995	-	-	-	-	-	-	-	
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8	5 276.5	5 620.8	5 501.8	
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9	
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0	- 65.4	- 79.8	
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	- 51.9	- 495.3	- 125.2	
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3	
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2	
49 Losses and adjustments	1996	- 4.1	107.4	- 40.7	- 28.5	74.4	- 226.4	- 80.0	
50	1995	27.0	- 179.1	37.9	- 42.9	54.4	- 30.9	6.4	
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 960.0	12 525.7	13 923.3	11 879.2	12 819.5	12 752.9	13 637.6	
52	1995	13 025.0	11 522.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.1	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
2 659.4	2 512.9	2 702.1	2 461.3		27 403.8	1996 Lourde	1
2 346.4	2 324.1	2 434.5	2 261.7	2 386.8	24 657.7	1995	2
4 362.4	4 170.7	4 395.4	4 286.2		46 957.9	1996 Léger et médium	3
4 499.7	4 335.0	4 533.1	4 302.0	4 401.7	48 645.9	1995	4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 347.3		14 917.4	1996 Synthétique	5
1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	14 907.0	1995	6
792.4	753.6	877.9	893.0		8 440.1	1996 Pétrole brut bitumineux	7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	7 877.4	1995	8
9 245.1	8 817.6	9 488.8	8 987.8		97 719.2	1996 Total pétrole brut	9
9 049.6	8 782.6	9 139.8	8 666.6	8 952.2	96 088.0	1995	10
32.3	28.0	30.7	32.6		336.1	1996 Condensat	11
26.7	27.5	30.9	30.0	31.9	313.5	1995	12
816.6	795.9	842.1	825.0		8 974.9	1996 Pentanes plus	13
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	8 181.2	1995	14
10 094.0	9 641.5	10 361.6	9 845.4		107 030.2	1996 Total prélèvements nets	15
9 816.1	9 483.2	9 914.9	9 465.4	9 777.8	104 582.7	1995	16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7		36 396.9	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	31 770.2	1995	18
13 420.7	12 824.1	13 571.0	13 113.1		143 427.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	136 352.9	1995	20
						Utilisation:	
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2		17 304.3	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	15 863.7	1995	22
1 479.8	1 520.8	1 656.6	1 892.6		17 717.0	1996 - Québec	23
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	17 031.9	1995	24
2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6		23 104.9	1996 - Ontario	25
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	21 870.4	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
303.7	305.5	306.7	241.8		3 152.2	1996 - Saskatchewan	29
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	2 900.3	1995	30
2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7		20 625.4	1996 - Alberta	31
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	18 991.8	1995	32
284.3	277.4	287.2	266.2		2 938.6	1996 - Colombie-Britannique	33
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	3 821.5	1995	34
-	-	-	-	-	69.1	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	191.4	1995	36
7 998.8	7 659.9	7 885.1	7 497.1		84 911.5	1996 Total livré aux raffineries	37
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	80 671.0	1995	38
5 286.2	4 834.8	5 610.4	5 929.6		58 247.2	1996 Exportation aux États-Unis	39
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	55 650.8	1995	40
158.8	-	78.1	81.1		840.0	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	159.4	1995	42
5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7		59 087.2	1996 Exportations totales	43
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	55 810.2	1995	44
-65.7	319.6	95.6	- 245.9		- 385.8	1996 Variations nettes des stocks	45
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	20.2	1995	46
28.0	37.0	44.4	38.0		354.1	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	49.7	1995	48
14.6	-27.2	- 142.6	- 186.8		- 539.9	1996 Pertes et rectifications	49
-48.3	-3.5	-73.3	54.1	- 168.5	- 198.2	1995	50
13 420.7	12 824.1	13 571.0	13 113.1		143 427.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	136 352.9	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	50.5	-	79.1	-	-
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	50.5	79.0	160.4	107.2	78.0
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
46	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
						Production intérieure:		
-	-	-	-	-	-	1996	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995		2
86.9	44.6	109.2	98.7		997.5	1996	Léger et médium	3
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 174.5	1995		4
-	-	-	-	-	-	1996	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995		8
86.9	44.6	109.2	98.7		997.5	1996	Total pétrole brut	9
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 174.5	1995		10
-	-	-	-	-	-	1996	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995		14
86.9	44.6	109.2	98.7		997.5	1996	Total prélèvements nets	15
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 174.5	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995		18
86.9	44.6	109.2	98.7		997.5	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 174.5	1995		20
						Utilisation:		
-	-	-	-	-	79.4	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
107.6	100.2	-	-	100.5	644.3	1995		22
-	-	-	-	-	-	1996	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995		24
-	-	-	-	-	-	1996	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996	- Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995		36
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4	1996	Total livré aux raffineries	37
					644.3	1995		38
-	-	-	-	-	179.8	1996	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	75.9	-	239.7	1995		40
158.8	-	78.1	81.1		663.5	1996	Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	159.4	1995		42
158.8	-	78.1	81.1		843.3	1996	Exportations totales	43
77.8	-	81.6	75.9	-	459.1	1995		44
-71.9	44.6	31.1	17.6		74.8	1996	Variations nettes des stocks	45
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	71.1	1995		46
-	-	-	-	-	-	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995		48
-	-	-	-	-	-	1996	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995		50
86.9	44.6	109.2	98.7		997.5	1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 174.5	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
21.5	20.8	22.0	20.0		247.0	1996 Léger et médium	3
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	263.2	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
21.5	20.8	22.0	20.0		247.0	1996 Total pétrole brut	9
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	263.2	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
21.5	20.8	22.0	20.0		247.0	1996 Total prélèvements nets	15
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	263.2	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
21.5	20.8	22.0	20.0		247.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	263.2	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
21.5	20.8	22.0	20.0		247.0	1996 - Ontario	25
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	263.2	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
21.5	20.8	22.0	20.0		247.0	1996 Total livré aux raffineries	37
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	263.2	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
21.5	20.8	22.0	20.0		247.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	263.2	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.9	-0.2	-0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3	-0.1	1.5	0.4	-0.4
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
août	septembre	octobre	novembre	décembre	jan. à nov.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
52.1	52.0	54.6	55.2	-	561.0	1996 Léger et médium	3
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	590.3	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
52.1	52.0	54.6	55.2	-	561.0	1996 Total pétrole brut	9
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	590.3	1995	10
-	-	-	-	-	0.3	1996 Condensat	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
52.1	52.0	54.6	55.2	-	561.3	1996 Total prélèvements nets	15
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	591.4	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
52.1	52.0	54.6	55.2	-	561.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	591.4	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
4.4	-	-	9.7	-	118.5	1996 - Ontario	25
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	254.6	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
4.4	-	-	9.7	-	118.5	1996 Total livré aux raffineries	37
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	254.6	1995	38
48.7	56.7	55.3	45.3	-	446.3	1996 Exportation aux États-Unis	39
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	335.0	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
48.7	56.7	55.3	45.3	-	446.3	1996 Exportations totales	43
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	335.0	1995	44
-0.8	-4.8	-0.7	0.2	-	-5.1	1996 Variations nettes des stocks	45
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.5	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.2	0.1	-	-	-	1.6	1996 Pertes et rectifications	49
0.1	-	0.9	1.0	0.2	1.3	1995	50
52.1	52.0	54.6	55.2	-	561.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	591.4	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy	1996	1 176.0	1 109.1	1 214.4	1 126.6	1 212.7	1 197.8	1 277.6
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 109.6
3 Light	1996	480.4	447.9	503.7	451.7	466.6	455.7	492.4
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 656.4	1 557.0	1 718.1	1 578.3	1 679.3	1 653.5	1 770.0
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 770.6
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 770.6
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4	362.1	357.3	355.3	382.4
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2	163.8	166.7	60.3	206.4
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3	19.9	28.3	23.5	36.2
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5	529.9	545.8	552.3	439.1	625.0
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1	-25.7	1.8	36.1
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	41.8	37.8	2.6	36.3	-14.3	-39.8	-83.2
50	1995	3.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 770.6
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 326.5	1 268.8	1 371.6	1 193.8		13 474.9	1996 Médium et lourd	1
1 116.6	1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	11 749.7	1995	2
510.3	520.0	530.1	554.5		5 413.3	1996 Léger	3
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	5 319.1	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
1 836.8	1 788.8	1 901.7	1 748.3		18 888.2	1996 Total pétrole brut	9
1 611.4	1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	17 068.8	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
0.6	0.6	0.6	0.6		6.6	1996 Pentanes plus	13
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	28.5	1995	14
1 837.4	1 789.4	1 902.3	1 748.9		18 894.8	1996 Total prélèvements nets	15
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	17 097.3	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
1 837.4	1 789.4	1 902.3	1 748.9		18 894.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	17 097.3	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
423.0	463.4	515.5	445.0		4 283.4	1996 - Ontario	25
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	3 606.7	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
171.8	195.0	196.0	153.7		1 857.6	1996 - Saskatchewan	29
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	1 753.6	1995	30
40.7	31.8	26.9	34.7		291.4	1996 - Alberta	31
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	293.3	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
635.5	690.2	738.4	633.4		6 432.4	1996 Total livré aux raffineries	37
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	5 653.6	1995	38
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1		12 412.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	11 201.0	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1		12 412.8	1996 Exportations totales	43
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	11 201.0	1995	44
51.0	9.8	3.7	73.4		160.4	1996 Variations nettes des stocks	45
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	80.0	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-10.1	10.9	-19.8	-73.0		- 110.8	1996 Pertes et rectifications	49
20.1	24.4	94.8	-39.5	-41.7	162.7	1995	50
1 837.4	1 789.4	1 902.3	1 748.9		18 894.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	17 097.3	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	1 255.6	1 173.1	1 288.4	1 234.0	1 249.3	1 238.4	1 315.1
2	1995	1 166.1	1 060.5	1 180.2	1 138.7	1 181.6	1 152.1	1 221.6
3 Light and medium	1996	3 373.8	3 180.9	3 441.6	3 270.5	3 281.3	3 210.6	3 318.2
4	1995	3 610.7	3 261.2	3 586.8	3 390.9	3 390.4	3 361.7	3 521.1
5 Synthetic	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	1 373.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
6	1995	1 382.4	1 117.9	1 087.2	1 459.9	1 313.1	1 487.3	1 438.7
7 Crude bitumen	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
8	1995	638.2	589.3	631.4	684.0	751.9	748.6	792.4
9 Total crude	1996	6 767.9	6 271.0	6 939.9	6 171.4	6 555.3	6 719.1	6 774.8
10	1995	6 797.4	6 028.9	6 545.6	6 673.5	6 637.0	6 749.7	6 973.8
11 Condensate	1996	26.4	26.0	29.8	25.9	24.9	24.1	26.2
12	1995	27.7	24.0	26.3	24.6	22.9	23.6	20.6
13 Pentanes plus	1996	807.9	754.6	809.3	760.6	790.2	737.3	772.8
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
16	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
20	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	10.0	18.3
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 468.1	1 301.8	1 374.4
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	94.2
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171.3
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 565.2	3 521.3	3 526.8
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
40	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3	- 151.4	- 99.0	- 93.4
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	-34.8	30.6	-67.2	-52.9	91.4	- 101.9	-26.3
50	1995	48.5	- 155.9	-0.4	-65.6	43.1	-32.9	-3.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
52	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 332.9	1 244.1	1 330.5	1 267.5		13 928.9	1996 Lourde	1
1 229.8	1 206.6	1 242.7	1 128.1	1 204.8	12 908.0	1995	2
3 354.7	3 198.8	3 342.0	3 230.9		36 203.3	1996 Léger et médium	
3 493.6	3 350.5	3 516.3	3 352.7	3 448.3	37 835.9	1995	
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 347.3		14 917.4	1996 Synthétique	5
1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	14 907.0	1995	6
792.4	753.6	877.9	893.0		8 440.1	1996 Pétrole brut bitumineux	7
776.3	753.1	760.2	691.4	752.3	7 877.4	1995	8
6 910.9	6 576.9	7 063.8	6 738.7		73 489.7	1996 Total pétrole brut	9
6 926.9	6 680.6	6 931.2	6 583.7	6 816.8	73 528.3	1995	10
28.4	23.9	26.7	28.7		291.0	1996 Condensat	11
22.4	22.9	25.9	25.1	26.8	266.0	1995	12
783.0	758.1	801.1	785.3		8 560.2	1996 Pentanes plus	13
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	7 748.0	1995	14
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 552.7		82 340.9	1996 Total prélèvements nets	15
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	81 542.3	1995	16
-	-	-	-		-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 552.7		82 340.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	81 542.3	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-		-	1996 Aux raffineries — Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
23.9	12.1	99.2	86.5		250.0	1996 — Québec	23
9.8	19.3	24.2	-	126.9	574.7	1995	24
1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 325.3		15 242.1	1996 — Ontario	25
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	16 131.7	1995	26
-	-	-	-		-	1996 — Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
131.9	110.5	110.7	88.1		1 294.6	1996 — Saskatchewan	29
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	1 146.7	1995	30
1 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3		19 777.2	1996 — Alberta	31
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	18 122.0	1995	32
167.3	174.0	180.2	156.5		1 820.6	1996 — Colombie-Britannique	33
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	2 646.5	1995	34
-	-	-	-		-	1996 — Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
3 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7		38 384.5	1996 Total livré aux raffineries	37
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	38 621.6	1995	38
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1		44 385.6	1996 Exportation aux États-Unis	39
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	43 293.9	1995	40
-	-	-	-		176.5	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1		44 562.1	1996 Exportations totales	43
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	43 293.9	1995	44
-7.9	263.2	87.8	- 328.5		- 533.1	1996 Variations nettes des stocks	45
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 104.8	1995	46
28.0	37.0	44.4	38.0		354.1	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	49.7	1995	48
15.2	-58.1	- 134.1	-88.6		- 426.7	1996 Pertes et rectifications	49
-71.6	-25.0	- 155.7	101.0	- 121.0	- 318.1	1995	50
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 552.7		82 340.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	81 542.3	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	4.0
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.8	29.8	31.6	22.4	32.4
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	153.8
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-5.0
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	18.5	-11.5	-4.3	-4.4	6.2
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
191.9	199.4	195.8	189.0		2 042.3	1996 Léger et médium	3
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 854.7	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
191.9	199.4	195.8	189.0		2 042.3	1996 Total pétrole brut	9
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 854.7	1995	10
3.9	4.1	4.0	3.9		41.9	1996 Condensat	11
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	37.7	1995	12
24.7	29.5	32.6	31.5		327.7	1996 Pentanes plus	13
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	325.8	1995	14
220.5	233.0	232.4	224.4		2 411.9	1996 Total prélèvements nets	15
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 218.2	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
220.5	233.0	232.4	224.4		2 411.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 218.2	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
54.3	49.0	50.2	50.7		556.8	1996 - Alberta	31
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	576.5	1995	32
117.0	103.4	107.0	109.7		1 118.0	1996 - Colombie-Britannique	33
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	1 175.0	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
171.3	152.4	157.2	160.4		1 674.8	1996 Total livré aux raffineries	37
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	1 751.5	1995	38
71.0	54.5	90.6	96.1		822.7	1996 Exportation aux États-Unis	39
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	521.2	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
71.0	54.5	90.6	96.1		822.7	1996 Exportations totales	43
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	521.2	1995	44
1.2	22.1	-13.8	-25.9		-53.8	1996 Variations nettes des stocks	45
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-15.8	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-23.0	4.0	-1.6	-6.2		-31.8	1996 Pertes et rectifications	49
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	-38.7	1995	50
220.5	233.0	232.4	224.4		2 411.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 218.2	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	-
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7	7.1	7.0	7.0	7.1
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	133.2
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-	-0.3	-	-0.5	0.6
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						<b>Approvisionnement:</b>	
						<b>Production intérieure:</b>	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
145.0	135.1	141.7	137.9		1 493.5	1996 Léger et médium	3
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 608.2	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
145.0	135.1	141.7	137.9		1 493.5	1996 Total pétrole brut	9
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 608.2	1995	10
-	-	-	-		2.9	1996 Condensat	11
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	8.7	1995	12
8.3	7.7	7.8	7.6		80.4	1996 Pentanes plus	13
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	78.9	1995	14
153.3	142.8	149.5	145.5		1 576.8	1996 Total prélèvements nets	15
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 695.8	1995	16
-	-	-	-		-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
153.3	142.8	149.5	145.5		1 576.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 695.8	1995	20
						<b>Utilisation:</b>	
-	-	-	-		-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-		-	1996 - Québec	23
24.4	23.8	-	-	-	48.2	1995	24
157.9	142.2	149.1	147.2		1 508.9	1996 - Ontario	25
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	1 472.3	1995	26
-	-	-	-		-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-		-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-		-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-		-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1 191.4	1996 - Territoires du N.-O.	35 36
157.9	142.2	149.1	147.2		1 578.0	1996 Total livré aux raffineries	37
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	1 711.9	1995	38
-	-	-	-		-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-		-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-		-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-4.3	0.8	1.5	-0.9		1.4	1996 Variations nettes des stocks	45
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-11.2	1995	46
-	-	-	-		-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.3	-0.2	-1.1	-0.8		-2.6	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-4.9	1995	50
153.3	142.8	149.5	145.5		1 576.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 695.8	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 691.7	1 605.0
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2	-23.1
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4	5.1	-	0.1	-80.2	23.1
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
AOÛt	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7		36 396.9	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	31 770.2	1995	18
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7		36 396.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	31 770.2	1995	20
						Utilisation:	
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2		17 224.9	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	15 219.4	1995	22
1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1		17 467.0	1996 - Québec	23
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	16 409.0	1995	24
206.6	239.2	134.8	158.4		1 705.0	1996 - Ontario	25
-	8.6	38.9	86.5	17.9	141.9	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7		36 396.9	1996 Total livré aux raffineries	37
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	31 770.3	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-33.0	-16.1	-14.0	18.2		-30.4	1996 Variations nettes des stocks	45
-	0.1	-	-	-	0.4	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
33.0	16.1	14.0	-18.2		30.4	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-	-	-	-0.5	1995	50
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7		36 396.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	31 770.2	1995	52



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	18 400.9	15 887.0	16 887.4	16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.7	15 688.3	16 657.5	16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.5
4	1995	16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2	14 948.2	15 580.6	14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	526.0	571.3	575.2	511.1	468.3	525.1
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	533.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 603.3	1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 533.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 - Adjustment	1996	260.6	83.9	- 104.7	- 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
22	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
28	1995	6 379.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	33.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 - British Columbia	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
48	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
50	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
<b>Approvisionnements :</b>							
16 260.2	15 639.8	16 647.9	17 416.1		181 661.4	1996 Production originale brute	1
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	175 414.2	1995	2
16 055.5	15 506.1	16 448.3	17 186.5		179 398.0	1996 Production originale nette	3
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	173 110.0	1995	4
14 606.9	14 256.1	15 497.3	16 200.9		166 614.2	1996 Prélèvements nets	5
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	160 278.0	1995	6
520.8	484.8	549.3	568.5		5 916.5	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	5 489.3	1995	8
1 520.6	1 468.3	1 597.6	1 655.4		17 053.0	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	16 100.1	1995	10
476.2	448.9	446.8	514.1		5 245.8	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	4 988.1	1995	12
- 146.9	- 97.2	- 185.5	170.2		- 889.8	1996 - Rectifications	13
- 82.1	- 125.1	- 34.4	135.1	- 80.6	- 1 025.9	1995	14
12 236.2	11 951.3	13 089.1	13 292.7		139 288.6	1996 Total du gaz marchand	15
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	134 726.4	1995	16
72.7	64.8	117.2	94.7		1 084.4	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	622.2	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 387.4		140 373.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	135 348.5	1995	22
<b>Utilisation :</b>							
1 743.7	1 270.0	625.8	-1 022.3		1 926.7	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 245.9	1 041.1	893.6	- 993.3	- 2 074.5	817.9	1995	24
451.1	418.7	794.8	817.1		6 050.0	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	6 604.7	1995	26
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9		73 032.0	1996 Exportations	27
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	71 901.6	1995	28
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3		11 257.7	1996 Ventes directes	29
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	10 495.5	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
357.7	371.3	457.9	570.0		5 617.9	1996 - Québec	33
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	5 325.8	1995	34
615.0	662.6	1 052.8	1 733.4		16 532.2	1996 - Ontario	35
650.6	741.3	1 025.3	1 780.4	2 541.3	16 114.5	1995	36
38.3	50.2	116.9	214.6		1 470.8	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 347.2	1995	38
33.2	67.0	133.8	257.3		1 632.8	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 408.5	1995	40
1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 197.3		18 557.7	1996 - Alberta	41
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	17 128.6	1995	42
177.8	248.8	379.8	594.8		4 176.0	1996 - Colombie-Britannique	43
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	4 087.4	1995	44
12.4	11.5	12.1	12.0		119.3	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	116.9	1995	46
2 542.2	2 801.2	3 897.9	5 579.4		48 106.7	1996 Total des ventes	47
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	45 528.8	1995	48
12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 387.4		140 373.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	135 348.5	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
-	-	-	-	-	-	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Total des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
2	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
3 Net new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
4	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
5 Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
6	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
16	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
22	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
36	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
48	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
50	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
28.1	27.9	27.2	24.4		282.1	1996 Production originale brute	1
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	424.2	1995	2
28.1	27.9	27.2	24.4		282.1	1996 Production originale nette	3
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	424.2	1995	4
28.1	27.9	27.2	24.4		282.1	1996 Prélèvements nets	5
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	424.2	1995	6
-	-	-	-			1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-			1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-			1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-			1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
28.1	27.9	27.2	24.4		282.1	1996 Total du gaz marchand	15
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	424.2	1995	16
-	-	-	-			1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-			1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
28.1	27.9	27.2	24.4		282.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	424.2	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-			1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-			1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-			1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-			1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-			1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-			1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
28.1	27.9	27.2	24.4		282.1	1996 - Ontario	35
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	424.2	1995	36
-	-	-	-			1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-			1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-			1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-			1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-			1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
28.1	27.9	27.2	24.4		282.1	1996 Total des ventes	47
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	424.2	1995	48
28.1	27.9	27.2	24.4		282.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	424.2	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	644.4	669.8
2	1995	794.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3 Net new production	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
4	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5 Net withdrawals	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
6	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7 Less - Field uses	1996	105.4	85.4	85.5	71.5	81.0	71.5	81.1
8	1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7	86.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.3	8.7	6.9
10	1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11 - Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.6
12	1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13 - Adjustment	1996	0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	12.1	15.1
14	1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15 Total marketable gas	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
16	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
22	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4	323.7
24	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25 Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	4.6
26	1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
27 Exports	1996	13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	16.5	17.9
28	1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29 Direct sales	1996	65.5	27.6	28.1	35.7	-	-	-
30	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	157.8
36	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	304.0	191.9
48	1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	358.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
50	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
657.0	633.7	657.8	630.7		7 261.2	1996 Production originale brute	1
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	7 967.7	1995	2
638.0	615.7	638.8	612.7		7 051.2	1996 Production originale nette	3
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	7 666.0	1995	4
638.0	615.7	638.8	612.7		7 051.2	1996 Prélèvements nets	5
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	7 666.0	1995	6
84.5	83.0	90.9	92.0		931.8	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	1 021.7	1995	8
7.1	7.0	5.2	7.6		78.7	1996 - Pertes lors de traitement	9
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	86.3	1995	10
9.5	9.4	8.6	9.6		107.3	1996 - Utilisation dans les usines	11
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	117.7	1995	12
6.8	9.7	16.2	4.6		83.4	1996 - Rectifications	13
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	27.9	1995	14
530.1	506.6	517.9	498.9		5 850.0	1996 Total du gaz marchand	15
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	6 412.4	1995	16
-	-	-	-			1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-			1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
530.1	506.6	517.9	498.9		5 850.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	6 412.3	1995	22
Utilisation :							
176.2	84.4	22.7	- 174.8		371.7	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	-44.1	1995	24
-5.2	29.1	26.4	102.9		498.6	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	742.8	1995	26
17.4	15.2	17.4	17.7		170.6	1996 Exportations	27
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	208.4	1995	28
-	23.6	40.0	-		220.5	1996 Ventes directes	29
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	362.5	1995	30
-	-	-	-			1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-			1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
308.5	287.3	277.6	295.8		2 955.8	1996 - Ontario	35
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	3 734.2	1995	36
-	-	-	-			1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
33.2	67.0	133.8	257.3		1 632.8	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 408.5	1995	40
-	-	-	-			1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-			1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-			1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
341.7	354.3	411.4	553.1		4 588.6	1996 Total des ventes	47
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	5 142.7	1995	48
530.1	506.6	517.9	498.9		5 850.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	6 412.3	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.5
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 614.1	11 492.4	12 051.9
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	389.0	417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 488.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
13 711.3	13 156.5	14 037.3	14 700.5		152 915.0	1996 Production originale brute	1
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	146 858.5	1995	2
13 556.3	13 000.7	13 879.6	14 509.1		151 132.0	1996 Production originale nette	3
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	145 046.2	1995	4
12 107.7	11 750.7	12 928.6	13 523.5		138 348.2	1996 Prélèvements nets	5
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	132 214.2	1995	6
400.4	362.9	417.7	437.5		4 577.3	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	4 121.8	1995	8
1 340.9	1 296.9	1 417.5	1 430.0		15 006.2	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	14 300.2	1995	10
400.6	377.6	370.6	429.3		4 378.8	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	4 257.5	1995	12
- 176.0	- 173.5	- 131.6	85.7		-1 503.3	1996 - Rectifications	13
- 178.1	- 190.4	- 97.8	96.5	- 133.7	-1 161.9	1995	14
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0		115 889.1	1996 Total du gaz marchand	15
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	110 696.6	1995	16
-	-	-	-			1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-			1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0		115 889.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	110 696.6	1995	22
Utilisation :							
1 315.4	958.1	529.9	- 658.1		667.0	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	- 106.2	1995	24
412.9	353.0	543.2	535.3		5 261.0	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	5 532.2	1995	26
5 930.8	5 870.5	6 137.4	6 176.3		65 079.0	1996 Exportations	27
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	64 162.5	1995	28
725.1	730.3	832.2	908.4		8 450.9	1996 Ventes directes	29
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	7 352.2	1995	30
-	-	-	-			1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
357.7	371.3	457.9	570.0		5 617.9	1996 - Québec	33
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	5 323.6	1995	34
125.3	211.0	540.7	1 241.4		11 305.9	1996 - Ontario	35
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	10 238.3	1995	36
38.3	50.2	116.9	214.6		1 470.8	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 347.2	1995	38
-	-	-	-			1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8		17 644.9	1996 - Alberta	41
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	16 384.7	1995	42
12.9	24.5	37.0	58.3		391.8	1996 - Colombie-Britannique	43
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	402.2	1995	44
-	-	-	-			1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1		36 431.3	1996 Total des ventes	47
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	33 695.9	1995	48
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0		115 889.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	110 696.6	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 961.5	1 854.8	1 922.8	1 762.2	1 877.8
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	36.9	38.7	33.7	38.1	26.0	37.8
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	168.9	171.4	171.8	146.4	166.1
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	70.4
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	42.9	76.7	43.3	83.7	112.7	36.9
14	1995	-75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.1
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.3
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
29 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8	93.4	90.5	37.3	109.7	87.1
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	765.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	292.7
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
1 810.2	1 832.9	1 872.4	2 009.6		20 649.3	1996 Production originale brute	1
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	19 577.6	1995	2
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 989.7		20 381.3	1996 Production originale nette	3
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	19 390.2	1995	4
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 989.7		20 381.3	1996 Prélèvements nets	5
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	19 390.2	1995	6
35.9	38.9	40.7	39.0		407.4	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	345.8	1995	8
165.6	158.5	168.4	211.8		1 899.5	1996 - Pertes lors du traitement	9
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	1 640.0	1995	10
64.2	59.7	65.3	72.9		731.1	1996 - Utilisation dans les usines	11
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	585.3	1995	12
22.3	66.6	-70.1	79.9		530.1	1996 - Rectifications	13
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	108.1	1995	14
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1		16 813.2	1996 Total du gaz marchand	15
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	16 711.0	1995	16
-	-	-	-			1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-			1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1		16 813.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	16 711.0	1995	22
Utilisation :							
252.1	227.5	73.2	- 189.4		888.0	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	968.2	1995	24
43.4	36.6	225.2	178.9		290.4	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
46.7	14.7	36.7	33.6	-74.2	269.7	1995	26
681.3	658.3	653.8	660.9		7 782.4	1996 Exportations	27
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	7 530.7	1995	28
217.3	228.3	207.0	249.9		2 586.3	1996 Ventes directes	29
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	2 780.8	1995	30
-	-	-	-			1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-			1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
80.4	71.6	90.1	86.4		925.2	1996 - Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	1 106.2	1995	36
-	-	-	-			1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-			1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
84.4	71.9	85.4	95.0		905.3	1996 - Alberta	41
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	743.9	1995	42
132.7	195.2	310.7	504.4		3 435.6	1996 - Colombie-Britannique	43
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	3 311.5	1995	44
-	-	-	-			1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
297.5	338.7	486.2	685.8		5 266.1	1996 Total des ventes	47
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	5 161.6	1995	48
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1		16 813.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	16 711.0	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4	13.8	13.4	14.8	14.1
2	1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3 Net new production	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
4	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5 Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
6	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.5
10	1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
11 - Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	-
12	1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
16	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
22	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0	2.2	2.1	3.7	3.4
44	1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
46	1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47 Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
48	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
50	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
16.3	13.2	16.0	15.5		163.7	1996 Production originale brute	1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	179.4	1995	2
16.2	13.1	15.9	15.3		162.0	1996 Production originale nette	3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	177.7	1995	4
16.2	13.1	15.9	15.3		162.0	1996 Prélèvements nets	5
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	177.7	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
0.5	0.1	0.5	0.3		5.3	1996 - Pertes lors de traitement	9
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	7.4	1995	10
0.1	0.1	0.1	0.1		2.6	1996 - Utilisation dans les usines	11
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	5.9	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
15.6	12.9	15.3	14.9		154.1	1996 Total du gaz marchand	15
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	164.4	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
15.6	12.9	15.3	14.9		154.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	164.4	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
3.2	1.4	3.2	2.9		34.8	1996 - Colombie-Britannique	43
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	47.5	1995	44
12.4	11.5	12.1	12.0		119.3	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	116.9	1995	46
15.6	12.9	15.3	14.9		154.1	1996 Total des ventes	47
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	164.4	1995	48
15.6	12.9	15.3	14.9		154.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	164.4	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	22.8	37.5
2	1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	19.4	39.3
3 Net new production	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.5
4	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
5 Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.5
6	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0	5.8	5.8	3.8	6.0
10	1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1	6.4
11 - Plant uses	1996	2.7	2.7	3.7	2.9	2.3	0.8	2.6
12	1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
16	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
22	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
44	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
48	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
50	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
37.3	35.6	37.2	35.4		390.1	1996 Production originale brute	1
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	404.6	1995	2
37.3	35.6	37.1	35.3		389.4	1996 Production originale nette	3
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	403.5	1995	4
37.3	35.6	37.1	35.3		389.4	1996 Prélèvements nets	5
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	403.5	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
6.5	5.8	6.0	5.7		63.3	- Pertes lors de traitement	9
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	66.2	1995	10
1.8	2.1	2.2	2.2		26.0	- Utilisation dans les usines	11
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	21.7	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
29.0	27.7	28.9	27.4		300.1	1996 Total du gaz marchand	15
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	315.6	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
29.0	27.7	28.9	27.4		300.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	315.6	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
29.0	27.7	28.9	27.4		300.1	1996 - Colombie-Britannique	43
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	315.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
29.0	27.7	28.9	27.4		300.1	1996 Total des ventes	47
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	315.6	1995	48
29.0	27.7	28.9	27.4		300.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	315.6	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
18		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
22		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	83.3
36		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	10.2	1.7	-	-	-	-
44		1995	8.5	2.1	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
48		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
50		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.		
AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	JAN. À NOV.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total du gaz marchand	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
72.7	64.8	117.2	94.7		1 084.4	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	622.2	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
72.7	64.8	117.2	94.7		1 084.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	622.2	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
72.7	64.8	117.2	85.4		1 063.2	1996 - Ontario	35
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	611.6	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	7.5		7.5	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	1.8		13.7	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	4.8	10.6	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
72.7	64.8	117.2	94.7		1 084.4	1996 Total des ventes	47
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	622.2	1995	48
72.7	64.8	117.2	94.7		1 084.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	622.2	1995	50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
<b>Gas use - reprocessing</b>									
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	290.6	340.9	322.6	287.7	273.5	315.4
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	4.0	4.3	3.9	4.1	4.3	5.3
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0	4.9
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	34.6	37.8	36.2	29.8	33.4	34.4
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	31.3	32.0
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Propane</b>									
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-	-
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.5
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.3	758.7	779.5	759.2	796.8
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	715.2	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5	30.7	32.0	18.1	31.0
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	25.6	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6	794.2	816.0	781.7	832.3
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	744.8	696.6
<b>Butane</b>									
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	-
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0	3.9	3.9
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.5	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4	389.1	372.3	378.3	390.2
22		1995	509.8	428.0	459.3	450.6	431.2	402.8	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7	19.5	20.6	11.8	20.4
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	17.5	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1	412.6	396.9	394.0	414.5
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	423.9	368.6
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
27	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
Metric tonnes - Tonne métrique									
<b>Sulphur</b>									
37	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347	579 608	596 623	557 336	588 894
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603	596 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304	66 519	81 424
44		1995	63 881	57 971	68 076	75 489	77 616	58 935	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 536	653 174	664 927	623 855	670 318
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 538	669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Nov. Jan. à Nov.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Utilisation en recyclage								
316.2	324.5	345.3	332.0		3 484.1	1996	Pertes (1)	1
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	3 338.3	1995		2
3.0	3.8	4.3	4.5		45.7	1996	Gaz brûlé (2)	3
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	42.7	1995		4
31.7	32.2	33.7	35.0		377.7	1996	Consommation (2)	5
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	369.7	1995		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
-	-	-	-		0.8	1996	Manitoba	7
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	2.0	1995		8
4.4	4.3	4.4	4.3		49.1	1996	Saskatchewan	9
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	48.7	1995		10
807.2	818.0	832.5	779.6		8 839.1	1996	Alberta	11
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	8 452.1	1995		12
23.1	30.0	32.8	34.2		327.2	1996	Colombie-Britannique	13
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	305.5	1995		14
834.7	852.3	869.7	818.1		9 216.2	1996	Canada	15
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	8 808.3	1995		16
Butane								
-	-	-	-		0.4	1996	Manitoba	17
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2	1995		18
3.8	3.7	3.8	3.7		42.2	1996	Saskatchewan	19
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	41.5	1995		20
398.4	434.3	439.7	435.5		4 568.6	1996	Alberta	21
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	4 702.9	1995		22
15.2	20.4	21.6	21.1		211.1	1996	Colombie-Britannique	23
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	202.9	1995		24
417.4	458.4	465.1	460.3		4 822.3	1996	Canada	25
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	4 948.5	1995		26
Ethane (avant deplac. miscible)								
-	-	-	-		-	1996	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-	-	-	-		-	1996	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
905.4	761.0	886.1	822.3		9 592.1	1996	Alberta	31
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	8 975.4	1995		32
-	-	-	-		-	1996	Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
905.4	761.0	886.1	822.3		9 592.1	1996	Canada	35
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	8 975.4	1995		36
Metric tonnes - Tonne métrique								
Soufre								
-	-	-	-		-	1996	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995		38
-	-	-	-		-	1996	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
586 652	571 593	604 337	617 001		6 518 452	1996	Alberta	41
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	6 245 774	1995		42
77 507	76 151	80 701	77 460		838 715	1996	Colombie-Britannique	43
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	772 779	1995		44
664 159	647 744	685 038	694 461		7 357 167	1996	Canada	45
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	7 018 553	1995		46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)  
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)





## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipelines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

# ORDER FORM

Statistics Canada

**TO ORDER:**

MAIL

**Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6**

**PHONE**

1-800-267-6677

Charge to Visa or Mastercard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX

1-800-889-9734

Visa, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



**1-800-363-7629**

### Telecommunication Device for the Hearing Impaired

**METHOD OF PAYMENT:**

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature \_\_\_\_\_

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_

 **Purchase**  
**Order Number** \_\_\_\_\_  
(Please enclose)

Authorized Signature

[illegible]

**Note:** Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.

Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST.  
Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.

Cheque or money order should be made payable to the  
*Receiver General for Canada.*

GST Registration # R121491807

**SUBTOTAL**

**DISCOUNT**  
(if applicable)

**GST (7%)**  
(Canadian clients only)

Applicable PST  
(Canadian clients only)

**GRAND TOTAL**

PF 093238



## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

# Canada



Statistique Canada

Canada<sup>®</sup>



# Hire our team of researchers for \$56 a year

# Notre équipe de chercheurs est à votre service pour 56 \$ par année

**S**ubscribing to *Perspectives on Labour and Income* is like having a complete research department at your disposal. Solid facts. Unbiased analysis. Reliable statistics.

But *Perspectives* is more than just facts and figures. It offers authoritative insights into complex

labour and income issues, analyzing the statistics to bring you simple, clear summaries of labour market and income trends.

Our team of experts brings you the latest labour and income data.

Each quarterly issue provides:

- topical articles on current labour and income trends
- more than 50 key labour and income indicators
- a review of ongoing research
- information on new surveys

As a special bonus, twice a year you will also receive *The Labour Market Review*, giving you timely analysis on labour market performance over the previous six months or year.

**And all for only \$56!**

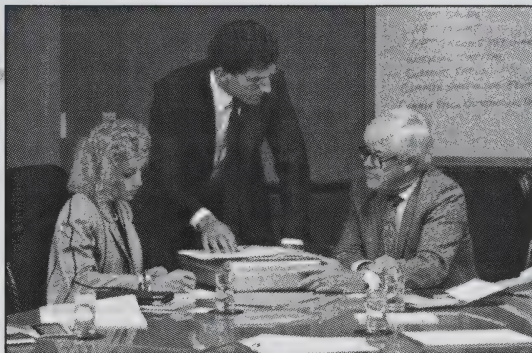
Thousands of Canadian professionals turn to *Perspectives* to discover emerging trends in labour and income and to stay up to date on the latest research findings. As a subscriber, you will get the inside story.

We know you'll find *Perspectives* indispensable. GUARANTEED. If you aren't convinced after reading the first issue, we'll give you a FULL REFUND on all outstanding issues. Order your subscription to *Perspectives* today (Cat. No. 75-0010XPE).

## ORDER NOW!

For only \$56 (plus \$3.92 GST and applicable PST) you will receive the latest labour and income research (4 issues per year).

Subscription rates are US\$68 for U.S. customers and US\$80 for customers in other countries. Fax your VISA or MasterCard order to: (613) 951-1584. Call toll free: 1-800-267-6677. Or mail to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



**S'**abonner à *L'emploi et le revenu en perspective*, c'est disposer d'une division entière de chercheurs à votre service. Des faits solides. Des analyses objectives. Des statistiques fiables.

La publication n'a pas que des faits et des chiffres. Elle offre également des analyses de fond sur des questions complexes touchant l'emploi et le revenu, de façon à fournir des indications claires et précises sur les

tendances actuelles du marché du travail et des revenus.

Notre équipe de spécialistes met à votre disposition des données récentes sur l'emploi et le revenu. Dans chacun des numéros trimestriels, vous trouverez :

- des articles de fond sur l'emploi et le revenu
- plus de 50 indicateurs clés de l'emploi et du revenu
- un aperçu de la recherche en cours
- de l'information sur les nouvelles enquêtes

En prime, vous recevrez le *Bilan du marché du travail* deux fois l'an. Vous disposerez ainsi d'une analyse à jour de la situation du marché du travail pour les six derniers mois ou la dernière année.

**Tout cela pour 56 \$ seulement!**

Des milliers de professionnels au Canada consultent *Perspective* pour connaître les tendances de l'emploi et du revenu, ainsi que les plus récents résultats de recherche. Votre abonnement vous permettra de connaître tous les faits.

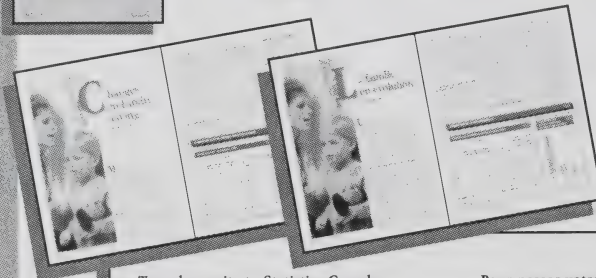
Nous savons que *L'emploi et le revenu en perspective* deviendra pour vous un outil indispensable. C'EST GARANTI. Si vous n'êtes pas satisfait après avoir lu le premier numéro, nous vous REMBOURSERONS le montant payé pour les numéros à venir. Abonnez-vous à *Perspective* (n° 75-0010XPF au cat.) dès aujourd'hui.

## ABONNEZ-VOUS DÈS MAINTENANT!

Pour 56 \$ seulement (plus 3,92 \$ de TPS et la TVP en vigueur en sus), vous recevrez les plus récentes recherches sur l'emploi et le revenu (quatre numéros par année). L'abonnement est de 68 \$ US aux États-Unis et de 80 \$ US dans les autres pays. Faites parvenir votre commande par télécopieur (VISA ou MasterCard) au (613) 951-1584, par téléphone (sans frais) au 1-800-267-6677, par courrier à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. (Voir la liste dans la présente publication). Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Don't let the changing world  
take you by surprise!

Ne soyez pas dépassé  
par les événements!



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, *Canadian Social Trends*. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, *Canadian Social Trends* combines painstaking research with dynamic prose on topics like ethnic diversity, low-income families, time-crunch stress, violent crime and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

**A lasting record of changing times!**

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust *Canadian Social Trends* to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue — subscribe today.

*Canadian Social Trends* (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.

Le vieillissement de la population. Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?

Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans *Tendances sociales canadiennes*. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

**Un dossier permanent d'une époque en évolution!**

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)





Catalogue no. 26-006-XPB

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

December 1996

N° 26-006-XPB au catalogue

Government  
Publications

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1996



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

## How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada  
Operations and Integration Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277  
Fax: (613) 951-1584  
Toronto (credit card only): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinales et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada  
Division des opérations et de l'intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277  
Télécopieur: (613) 951-1584  
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada  
Industry Division  
Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

December 1996

Statistique Canada  
Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Décembre 1996

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

## March 1997

### All prices exclude sales tax

Price: Canada: \$19.00 per issue,  
\$186.00 annually

Outside Canada: US\$19.00 per issue,  
US\$186.00 annually

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 48, No. 12

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

## Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des Services  
de concession des droits de licence, Division du  
marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario,  
Canada, K1A 0T6.

## Mars 1997

### Les prix n'incluent pas les taxes de vente

Prix : Canada : 19 \$ l'exemplaire,  
186 \$ par année

À l'extérieur du Canada: 19 \$ l'exemplaire,  
186 \$ US par année

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 48, no. 12

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

## Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

SIC Standard Industrial Classification.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
  - **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
  - **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
  - **David Roeske**, Head Petroleum Unit, Energy Section.
- and
- **Gérard O'Connor**, Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATIONS

CAÉ Classification des activités économiques.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
  - **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
  - **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
  - **David Roeske**, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.
- et
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



# TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Atlantic	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
British Columbia	18
Northwest Territories	20
Foreign	22
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	24
New Brunswick and Quebec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
British Columbia	34
Northwest Territories	36
Yukon	38
Foreign	40
3. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>45</b>
<b>Definitions</b>	<b>45</b>

# TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Atlantique	8
Ontario	10
Manitoba	12
Saskatchewan	14
Alberta	16
Colombie-Britannique	18
Territoires du Nord-Ouest	20
Étranger	22
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	24
Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28
Saskatchewan	30
Alberta	32
Colombie-Britannique	34
Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38
Étranger	40
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>45</b>
<b>Définitions</b>	<b>45</b>

<b>Catalogue No.</b>		
<b>N° au catalogue</b>		
<b>Monthly Publications</b>		<b>Publications mensuelles</b>
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
<b>Quarterly Publication</b>		<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>		<b>Publications annuelles</b>
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

## Highlights

### December 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1996 amounted to 10.2 million cubic metres compared to 9.8 million cubic metres in December 1995, an increase of 4.1%. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres an increase of 32.7% over December 1995.

The disposition of crude and equivalent for December is as follows: 7.8 million cubic metres (57.6%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (45.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.0% to 17.3 billion cubic metres from 16.9 billion cubic metres in December 1995. Marketable production for December amounted to 14.3 billion cubic metres, an increase of 6.0%.

The disposition of natural gas for December 1996 is as follows: 1.1 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.4 billion cubic metres exported; 7.9 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.8 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

### Décembre 1996

En décembre 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,2 millions de mètres cubes comparativement à 9,8 millions de mètres cubes en décembre 1995, une augmentation de 4,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 32,7% depuis décembre 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 1996 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (57,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (45,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,0% pour atteindre 17,3 milliards de mètres cubes contre 16,9 milliards de mètres cubes (en décembre 1995). En décembre 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 6,0%.

Au cours du mois de décembre 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,1 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,8 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	2 431.6	2 282.2	2 502.8	2 360.6	2 462.0	2 436.2	2 592.7
2	1995	2 196.9	1 993.4	2 201.2	2 130.2	2 238.0	2 200.1	2 331.2
3 Light and medium	1996	4 273.3	4 117.8	4 464.8	4 228.3	4 263.3	4 108.4	4 287.3
4	1995	4 613.2	4 162.6	4 612.3	4 341.4	4 374.2	4 335.0	4 531.4
5 Synthetic	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
6	1995	1 382.4	1 117.9	1 087.2	1 453.9	1 313.1	1 487.3	1 438.7
7 Crude bitumen	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
8	1995	638.2	589.3	691.4	684.0	751.9	748.6	792.4
9 Total crude	1996	8 843.4	8 317.0	9 177.5	8 255.8	8 750.0	8 814.7	9 021.5
10	1995	8 836.7	7 863.2	8 592.1	8 615.5	8 677.2	8 771.0	9 093.7
11 Condensate	1996	31.1	30.2	34.4	29.8	28.9	27.9	30.2
12	1995	32.3	27.8	31.1	29.3	26.4	27.2	24.3
13 Pentanes plus	1996	846.6	792.6	848.4	798.1	829.4	767.3	812.9
14	1995	836.7	730.9	792.4	756.2	765.7	672.7	700.7
15 Total net withdrawals	1996	9 721.1	9 139.8	10 060.3	9 083.7	9 608.3	9 609.9	9 864.6
16	1995	9 705.7	8 621.9	9 415.6	9 401.0	9 469.3	9 470.9	9 818.7
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
18	1995	3 313.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	12 960.0	12 525.7	13 923.3	11 879.2	12 819.5	12 752.9	13 637.6
20	1995	13 025.0	11 522.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.1
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 481.5	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
22	1995	1 577.3	1 466.1	1 705.4	1 071.0	1 229.0	1 428.5	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 701.7	1 623.3
24	1995	1 801.7	1 581.4	1 437.6	1 409.2	1 675.7	1 447.8	1 473.0
25 - Ontario	1996	2 153.0	1 997.1	2 110.2	1 768.8	2 119.5	2 114.0	2 275.9
26	1995	2 189.1	1 885.4	2 123.1	1 927.5	1 814.5	1 884.7	2 098.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	287.9	251.6	294.8	278.9	323.0	257.7	300.6
30	1995	285.4	262.1	274.8	287.3	225.0	86.6	261.8
31 - Alberta	1996	1 775.9	1 786.5	2 002.7	1 648.1	1 831.4	1 899.3	1 948.9
32	1995	1 865.9	1 657.0	1 796.7	1 053.3	1 424.0	1 956.5	1 900.3
33 - British Columbia	1996	242.1	255.3	266.7	243.8	279.8	254.8	281.0
34	1995	456.7	354.2	402.8	406.7	431.4	424.6	279.4
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	7 676.1	7 700.0	8 478.3	6 710.7	7 647.2	7 392.0	8 266.3
38	1995	8 194.1	7 222.4	7 758.5	6 178.4	6 812.2	7 245.8	7 708.8
39 Export to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423.8
40	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	5 875.2	4 604.5	5 251.6	4 977.8	5 276.5	5 620.8	5 501.8
44	1995	5 167.0	4 297.9	4 477.2	5 252.2	5 409.9	5 434.8	5 315.9
45 Net inventory changes	1996	- 609.2	87.6	201.5	190.9	- 215.0	- 65.4	- 79.8
46	1995	- 363.1	180.0	116.8	311.0	- 51.9	- 495.3	- 125.2
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 4.1	107.4	- 40.7	- 28.5	74.4	- 226.4	- 80.0
50	1995	27.0	- 179.1	37.9	- 42.9	54.4	- 30.9	6.4
51 TOTAL DISPOSITION	1996	12 960.0	12 525.7	13 923.3	11 879.2	12 819.5	12 752.9	13 637.6
52	1995	13 025.0	11 522.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.1



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
2 659.4	2 512.9	2 702.1	2 566.5	2 534.3	30 043.3	1996 Lourde	1
2 346.4	2 324.1	2 434.5	2 261.7	2 386.8	27 044.5	1995	2
4 362.4	4 195.1	4 395.4	4 259.9	4 347.2	51 303.2	1996 Léger et médium	3
4 499.7	4 335.0	4 533.1	4 302.0	4 401.7	53 047.6	1995	4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	16 317.5	1996 Synthétique	5
1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	16 318.4	1995	6
792.4	753.6	877.9	833.0	1 047.6	9 487.7	1996 Pétrole brut bitumineux	7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	8 629.7	1995	8
9 245.1	8 842.0	9 488.8	9 114.0	9 281.9	107 151.7	1996 Total pétrole brut	9
9 049.6	8 782.6	9 139.8	8 666.6	8 952.2	105 040.2	1995	10
32.3	28.0	30.7	32.6	35.7	371.8	1996 Condensat	11
26.7	27.5	30.9	30.0	31.9	345.4	1995	12
816.6	795.9	842.1	818.7	862.4	9 831.0	1996 Pentanes plus	13
759.8	739.1	744.2	768.8	793.7	8 974.9	1995	14
10 094.0	9 665.9	10 361.6	9 965.3	10 180.0	117 354.5	1996 Total prélèvements nets	15
9 816.1	9 483.2	9 914.9	9 465.4	9 777.8	114 360.5	1995	16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	39 731.2	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	34 282.1	1995	18
13 420.7	12 848.5	13 571.0	13 233.0	13 514.3	157 085.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	148 642.6	1995	20
Utilisation:							
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	18 822.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	17 004.1	1995	22
1 479.8	1 555.2	1 656.6	1 892.6	1 699.5	19 440.9	1996 - Québec	23
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	18 612.9	1995	24
2 232.4	2 076.5	2 151.9	2 105.6	2 175.0	25 279.9	1996 - Ontario	25
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	23 906.7	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
303.7	305.5	306.7	241.8	275.6	3 427.8	1996 - Saskatchewan	29
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	3 152.7	1995	30
2 034.4	2 045.0	1 965.5	1 687.7	1 827.8	22 453.2	1996 - Alberta	31
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	20 697.3	1995	32
284.3	277.4	287.2	266.2	285.6	3 224.2	1996 - Colombie-Britannique	33
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	4 079.8	1995	34
-	-	-	-	-	69.1	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	209.4	1995	36
7 998.8	7 684.3	7 885.1	7 497.1	7 781.6	92 717.5	1996 Total livré aux raffineries	37
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	87 662.9	1995	38
5 286.2	4 834.8	5 610.4	5 929.6	6 093.2	64 340.4	1996 Exportation aux États-Unis	39
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	61 214.4	1995	40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	917.7	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	159.4	1995	42
5 445.0	4 834.8	5 688.5	6 010.7	6 170.9	65 258.1	1996 Exportations totales	43
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	61 373.8	1995	44
-65.7	319.6	95.6	- 217.7	- 281.8	- 639.4	1996 Variations nettes des stocks	45
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	-77.1	1995	46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	407.4	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	49.7	1995	48
14.6	-27.2	- 142.6	- 103.5	- 201.3	- 657.9	1996 Pertes et rectifications	49
-48.3	-3.5	-73.3	54.1	- 168.5	- 366.7	1995	50
13 420.7	12 848.5	13 571.0	13 233.0	13 514.3	157 085.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	148 642.6	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
4	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
10	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
16	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
20	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
22	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	-	79.4	-	-	-	-	-
38	1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	-
39 Export to the United States	1996	50.2	-	50.5	-	79.1	-	-
40	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
41 Export to other countries	1996	-	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	50.2	-	50.5	79.0	160.4	107.2	78.0
44	1995	-	-	-	75.9	73.9	-	74.0
45 Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
46	1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
52	1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	1 065.5	1996 Léger et médium	3
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 241.1	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	1 065.5	1996 Total pétrole brut	9
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 241.1	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	1 065.5	1996 Total prélèvements nets	15
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 241.1	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	1 065.5	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 241.1	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	79.4	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
107.6	100.2	-	-	100.5	744.8	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-	79.4	1996 Total livré aux raffineries	37
107.6	100.2	-	-	100.5	744.8	1995	38
-	-	-	-	-	179.8	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	75.9	-	299.7	1995	40
158.8	-	78.1	81.1	77.7	741.2	1996 Exportation dans d'autres pays	41
77.8	-	81.6	-	-	159.4	1995	42
158.8	-	78.1	81.1	77.7	921.0	1996 Exportations totales	43
77.8	-	81.6	75.9	-	459.1	1995	44
-71.9	44.6	31.1	17.6	-9.7	65.1	1996 Variations nettes des stocks	45
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	37.2	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
86.9	44.6	109.2	98.7	68.0	1 065.5	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 241.1	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
4	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
10	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
16	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
20	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
26	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
38	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	-	-	-	-	-	-
50	1995	-	-	-	-	-	-	-
51 TOTAL DISPOSITION	1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						<b>Approvisionnement:</b>	
						<b>Production intérieure:</b>	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996 Léger et médium	3
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	285.4	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996 Total pétrole brut	9
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	285.4	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996 Total prélèvements nets	15
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	285.4	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	285.4	1995	20
						<b>Utilisation:</b>	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996 - Ontario	25
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	285.4	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996 Total livré aux raffineries	37
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	285.4	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1995	50
21.5	20.8	22.0	20.0	20.9	267.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	285.4	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
4	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	50.6	47.6	51.3	48.1	50.4	49.0	50.1
10	1995	57.8	51.7	55.9	51.6	51.2	51.6	54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1	-	-	-	-
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
16	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
26	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	31.2
38	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	29.7
39 Export to the United States	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
40	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
44	1995	44.6	26.6	35.1	31.7	31.4	22.3	25.3
45 Net inventory changes	1996	0.9	-0.2	-0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
46	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	-	-0.5
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.1	0.1	0.3	-0.1	1.5	0.4	-0.4
50	1995	0.4	-1.3	0.3	-0.1	-0.1	-	0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	616.1	1996 Léger et médium	3
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	642.6	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	616.1	1996 Total pétrole brut	9
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	642.6	1995	10
-	-	-	-	-	0.3	1996 Condensat	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	616.4	1996 Total prélèvements nets	15
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	643.8	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	616.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	643.8	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
4.4	-	-	9.7	13.4	131.9	1996 - Ontario	25
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	274.3	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
4.4	-	-	9.7	13.4	131.9	1996 Total livré aux raffineries	37
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	274.3	1995	38
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	488.0	1996 Exportation aux États-Unis	39
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	367.4	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
48.7	56.7	55.3	45.3	41.7	488.0	1996 Exportations totales	43
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	367.4	1995	44
-0.8	-4.8	-0.7	0.2	-0.3	-5.4	1996 Variations nettes des stocks	45
0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.6	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.2	0.1	-	-	0.3	1.9	1996 Pertes et rectifications	49
0.1	-	0.9	1.0	0.2	1.5	1995	50
52.1	52.0	54.6	55.2	55.1	616.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	643.8	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Medium and Heavy	1996	1 176.0	1 109.1	1 214.4	1 126.6	1 212.7	1 197.8	1 277.6
2	1995	1 030.8	932.9	1 021.0	991.5	1 056.4	1 048.0	1 109.6
3 Light	1996	480.4	447.9	503.7	451.7	466.6	455.7	492.4
4	1995	509.9	457.3	488.3	446.4	480.6	472.8	495.4
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	1 656.4	1 557.0	1 718.1	1 578.3	1 679.3	1 653.5	1 770.0
10	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
14	1995	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7
15 Total net withdrawals	1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 770.6
16	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 770.6
20	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	315.3	339.7	324.4	362.1	357.3	355.3	382.4
26	1995	273.2	260.7	431.4	409.4	241.8	278.7	334.4
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	183.9	173.8	186.2	163.8	166.7	60.3	206.4
30	1995	109.9	92.1	169.7	156.6	143.2	40.5	176.3
31 - Alberta	1996	15.1	15.0	19.3	19.9	28.3	23.5	36.2
32	1995	25.0	12.6	11.1	5.6	10.0	43.0	41.8
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	514.3	528.5	529.9	545.8	552.3	439.1	625.0
38	1995	408.1	365.4	612.2	571.6	395.0	362.2	552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
40	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
44	1995	1 145.0	936.9	937.9	934.6	1 021.9	1 185.5	1 019.8
45 Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	31.9	-67.1	-25.7	1.8	36.1
46	1995	-12.9	96.0	-71.4	-55.5	106.8	-35.5	19.9
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	41.8	37.8	2.6	36.3	-14.3	-39.8	-83.2
50	1995	35.0	-5.6	33.0	-10.2	15.9	11.3	15.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	1 657.0	1 557.6	1 718.7	1 578.9	1 679.9	1 654.1	1 770.6
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 523.5	1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 326.5	1 268.8	1 371.6	1 299.5	1 236.2	14 816.8	1996 Médium et lourd	1
1 116.6	1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	12 931.7	1995	2
510.3	520.0	530.1	527.6	579.7	5 966.1	1996 Léger	3
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	5 809.9	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
1 836.8	1 788.8	1 901.7	1 827.1	1 815.9	20 782.9	1996 Total pétrole brut	9
1 611.4	1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	18 741.6	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	7.2	1996 Pentanes plus	13
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	31.3	1995	14
1 837.4	1 789.4	1 902.3	1 827.7	1 816.5	20 790.1	1996 Total prélèvements nets	15
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	18 772.9	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
1 837.4	1 789.4	1 902.3	1 827.7	1 816.5	20 790.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	18 772.9	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
423.0	463.4	515.5	445.0	480.7	4 764.1	1996 - Ontario	25
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	3 915.6	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
171.8	195.0	196.0	153.7	172.3	2 029.9	1996 - Saskatchewan	29
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	1 945.6	1995	30
40.7	31.8	26.9	34.7	36.3	327.7	1996 - Alberta	31
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	336.2	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
635.5	690.2	738.4	633.4	689.3	7 121.7	1996 Total livré aux raffineries	37
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	6 197.4	1995	38
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	13 716.4	1996 Exportation aux États-Unis	39
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	12 401.3	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1	1 303.6	13 716.4	1996 Exportations totales	43
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	12 401.3	1995	44
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6	69.8	1996 Variations nettes des stocks	45
-9.8	99.9	43.0	-100.5	-26.8	53.2	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-10.1	10.9	-19.8	5.8	-85.8	-117.8	1996 Pertes et rectifications	49
20.1	24.4	34.8	-39.5	-41.7	121.0	1995	50
1 837.4	1 789.4	1 902.3	1 827.7	1 816.5	20 790.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	18 772.9	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	1 255.6	1 173.1	1 288.4	1 234.0	1 249.3	1 238.4	1 315.1
2	1995	1 166.1	1 060.5	1 180.2	1 138.7	1 181.6	1 152.1	1 221.6
3 Light and medium	1996	3 373.8	3 180.9	3 441.6	3 270.5	3 281.3	3 210.6	3 318.2
4	1995	3 610.7	3 261.2	3 586.8	3 390.9	3 390.4	3 361.7	3 521.1
5 Synthetic	1996	1 390.7	1 219.3	1 464.4	973.4	1 346.3	1 515.3	1 336.0
6	1995	1 382.4	1 117.9	1 087.2	1 459.9	1 313.1	1 487.3	1 458.7
7 Crude bitumen	1996	747.8	697.7	745.5	693.5	678.4	754.8	805.5
8	1995	638.2	589.3	691.4	684.0	751.9	748.6	792.4
9 Total crude	1996	6 767.9	6 271.0	6 939.9	6 171.4	6 555.3	6 719.1	6 774.8
10	1995	6 797.4	6 028.9	6 846.6	6 673.5	6 637.0	6 749.7	6 973.8
11 Condensate	1996	26.4	26.0	29.8	25.9	24.9	24.1	26.2
12	1995	27.7	24.0	26.3	24.6	22.9	23.6	20.6
13 Pentanes plus	1996	807.3	754.6	809.3	760.6	790.2	737.3	772.8
14	1995	794.9	693.7	750.9	716.5	726.3	634.5	661.8
15 Total net withdrawals	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
16	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
20	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	10.0	18.3
24	1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	132.9	54.4
25 - Ontario	1996	1 624.8	1 427.0	1 548.9	1 211.4	1 468.1	1 301.8	1 374.4
26	1995	1 735.4	1 444.7	1 507.4	1 340.5	1 386.4	1 424.6	1 566.6
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	104.0	77.8	108.6	115.1	156.3	197.4	94.2
30	1995	175.5	170.0	105.1	130.7	81.8	46.1	85.5
31 - Alberta	1996	1 701.0	1 729.7	1 931.3	1 570.5	1 751.8	1 830.0	1 868.6
32	1995	1 769.2	1 586.2	1 725.8	1 035.0	1 360.8	1 855.2	1 809.3
33 - British Columbia	1996	132.1	149.4	190.5	128.2	189.0	182.1	171.3
34	1995	305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 565.2	3 521.3	3 526.8
38	1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
40	1995	3 363.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
41 Export to other countries	1996	176.5	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.4
44	1995	3 963.2	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.3
45 Net inventory changes	1996	- 525.1	58.1	33.8	229.3	- 151.4	- 99.0	- 93.4
46	1995	- 436.8	108.0	184.4	421.3	- 136.9	- 534.9	- 201.7
47 Deliveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
48	1995	-	0.8	0.6	0.5	0.8	2.5	6.2
49 Losses and adjustments	1996	- 34.8	30.6	- 67.2	- 52.9	91.4	- 101.9	- 26.3
50	1995	48.5	- 155.9	- 0.4	- 65.6	43.1	- 32.9	- 3.6
51 TOTAL DISPOSITION	1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
52	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.2



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
1 332.9	1 244.1	1 330.5	1 267.0	1 298.1	15 226.5	1996 Lourd	1
1 229.8	1 206.6	1 242.7	1 128.1	1 204.8	14 112.8	1995	2
3 354.7	3 198.8	3 342.0	3 231.5	3 291.9	39 495.8	1996 Léger et médium	3
3 493.6	3 350.5	3 516.3	3 352.7	3 448.3	41 284.2	1995	4
1 430.9	1 380.4	1 513.4	1 394.6	1 352.8	16 317.5	1996 Synthétique	5
1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	16 318.4	1995	6
792.4	753.6	877.9	893.0	1 047.6	9 487.7	1996 Pétrole brut bitumineux	7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	8 629.7	1995	8
6 910.9	6 576.9	7 063.8	6 786.1	6 990.4	80 527.5	1996 Total pétrole brut	9
6 926.9	6 680.6	6 931.2	6 583.7	6 816.8	80 345.1	1995	10
28.4	23.9	26.7	28.7	31.8	322.8	1996 Condensat	11
22.4	22.9	25.9	25.1	26.8	292.8	1995	12
783.0	758.1	801.1	779.8	821.3	9 376.0	1996 Pentanes plus	13
704.8	653.2	704.0	727.4	751.6	8 499.6	1995	14
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	90 226.3	1996 Total prélèvements nets	15
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	89 137.5	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	90 226.3	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	89 137.5	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
23.9	12.1	99.2	86.5	-	250.0	1996 - Québec	23
9.8	19.3	24.2	-	126.9	701.6	1995	24
1 419.0	1 210.9	1 330.5	1 325.3	1 396.8	16 638.9	1996 - Ontario	25
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	17 671.0	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
131.9	110.5	110.7	88.1	103.3	1 397.9	1996 - Saskatchewan	29
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	1 207.1	1995	30
1 939.4	1 964.2	1 888.4	1 602.3	1 740.1	21 517.3	1996 - Alberta	31
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	19 729.1	1995	32
167.3	174.0	180.2	156.5	187.6	2 008.2	1996 - Colombie-Britannique	33
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	2 811.0	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
3 681.5	3 471.7	3 609.0	3 258.7	3 427.8	41 812.3	1996 Total livré aux raffineries	37
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	42 119.8	1995	38
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	49 064.9	1996 Exportation aux États-Unis	39
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	47 575.3	1995	40
-	-	-	-	-	176.5	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
4 005.5	3 645.1	4 284.5	4 673.1	4 679.3	49 241.4	1996 Exportations totales	43
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	47 575.3	1995	44
-7.9	263.2	87.8	- 300.3	- 173.6	- 678.5	1996 Variations nettes des stocks	45
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 168.2	1995	46
28.0	37.0	44.4	46.4	44.9	407.4	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	43.7	1995	48
15.2	-58.1	- 134.1	-83.3	- 134.9	- 556.3	1996 Pertes et rectifications	49
-71.6	-25.0	- 155.7	101.0	- 121.0	- 439.1	1995	50
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 594.6	7 843.5	90 226.3	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	89 137.5	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	173.6	170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
4	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	173.6	170.1	189.8	178.2	185.2	175.6	193.7
10	1995	167.7	157.6	178.7	163.7	159.2	161.7	168.1
11 Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	4.0
12	1995	3.4	3.2	3.7	3.3	3.2	3.3	3.4
13 Pentanes plus	1996	30.9	30.5	31.8	29.8	31.6	22.4	32.4
14	1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 Total net withdrawals	1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
16	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
20	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
32	1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 - British Columbia	1996	110.0	105.9	76.2	115.6	90.8	72.7	109.7
34	1995	151.4	109.9	124.9	107.9	117.8	111.5	84.2
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	169.8	147.7	128.3	173.3	142.1	118.5	153.8
38	1995	223.1	168.1	184.7	126.6	171.0	169.8	133.4
39 Export to the United States	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
40	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	77.0	57.2	64.7	68.0	75.0	93.5	75.1
44	1995	14.2	25.3	30.9	55.0	34.0	25.8	52.5
45 Net inventory changes	1996	-27.9	-2.1	14.0	-18.2	7.8	-6.0	-5.0
46	1995	-10.3	11.0	-6.8	-17.7	-8.1	7.0	16.4
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-10.8	1.3	18.5	-11.5	-4.3	-4.4	6.2
50	1995	-24.7	-15.9	5.1	33.1	-4.3	-9.2	-2.0
51 TOTAL DISPOSITION	1996	208.1	204.1	225.5	211.6	220.6	201.6	230.1
52	1995	202.3	188.5	213.9	197.0	192.6	193.4	200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
191.9	199.4	195.8	189.0	193.2	2 235.5	1996 Léger et médium	3
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	2 038.5	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
191.9	199.4	195.8	189.0	193.2	2 235.5	1996 Total pétrole brut	9
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	2 038.5	1995	10
3.9	4.1	4.0	3.9	3.9	45.8	1996 Condensat	11
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	41.5	1995	12
24.7	29.5	32.6	30.7	32.9	359.8	1996 Pentanes plus	13
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	358.0	1995	14
220.5	233.0	232.4	223.6	230.0	2 641.1	1996 Total prélèvements nets	15
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 438.0	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
220.5	233.0	232.4	223.6	230.0	2 641.1	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 438.0	1995	20
						Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
54.3	49.0	50.2	50.7	51.4	608.2	1996 - Alberta	31
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	632.0	1995	32
117.0	103.4	107.0	109.7	98.0	1 216.0	1996 - Colombie-Britannique	33
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	1 268.8	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
171.3	152.4	157.2	160.4	149.4	1 824.2	1996 Total livré aux raffineries	37
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	1 900.8	1995	38
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	891.3	1996 Exportation aux États-Unis	39
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	570.7	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
71.0	54.5	90.6	96.1	68.6	891.3	1996 Exportations totales	43
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	570.7	1995	44
1.2	22.1	-13.8	-25.9	11.0	-42.8	1996 Variations nettes des stocks	45
1.0	9.0	15.7	-33.0	26.8	11.0	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-23.0	4.0	-1.6	-7.0	1.0	-31.6	1996 Pertes et rectifications	49
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	-44.5	1995	50
220.5	233.0	232.4	223.6	230.0	2 641.1	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 438.0	1995	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
4	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.5
10	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
11 Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	-
12	1995	1.1	0.5	1.0	1.3	0.2	0.2	0.2
13 Pentanes plus	1996	7.2	6.9	6.7	7.1	7.0	7.0	7.1
14	1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
15 Total net withdrawals	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
16	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
20	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	-	-	-	-	-	-	-
22	1995	-	-	-	-	-	-	-
23 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 - Ontario	1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	133.2
26	1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	14.2	9.1	9.6	9.3	18.1	8.8	-
36	1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 Total to refineries	1996	145.7	135.5	143.7	138.0	147.5	138.0	133.2
38	1995	163.8	142.3	156.9	149.7	148.8	144.7	163.7
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
46	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-	-0.3	-	-0.5	0.6
50	1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 TOTAL DISPOSITION	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
52	1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
-	-	-	-	-	-	1996 Lourde	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	1 656.3	1996 Léger et médium	3
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 745.9	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
145.0	159.5	141.7	137.9	138.4	1 656.3	1996 Total pétrole brut	9
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 745.9	1995	10
-	-	-	-	-	2.9	1996 Condensat	11
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	3.9	1995	12
8.3	7.7	7.8	7.6	7.6	88.0	1996 Pentanes plus	13
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	86.0	1995	14
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 747.2	1996 Total prélèvements nets	15
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 841.8	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 747.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 841.8	1995	20
Utilisation:							
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	24.4	-	-	-	24.4	1996 - Québec	23
24.4	23.8	-	-	-	48.2	1995	24
157.9	142.2	149.1	147.2	146.5	1 655.4	1996 - Ontario	25
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	1 600.6	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	69.1	1996 - Territoires du N.-O.	35
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	209.4	1995	36
157.9	166.6	149.1	147.2	146.5	1 748.9	1996 Total livré aux raffineries	37
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	1 858.2	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-4.3	0.8	1.5	-0.9	-0.4	1.0	1996 Variations nettes des stocks	45
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-11.3	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
-0.3	-0.2	-1.1	-0.8	-0.1	-2.7	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-5.1	1995	50
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 747.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 841.8	1995	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply:</b>								
<b>Domestic production:</b>								
1 Heavy	1996	-	-	-	-	-	-	-
2	1995	-	-	-	-	-	-	-
3 Light and medium	1996	-	-	-	-	-	-	-
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Synthetic	1996	-	-	-	-	-	-	-
6	1995	-	-	-	-	-	-	-
7 Crude bitumen	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Total crude	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 Condensate	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 Pentanes plus	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-	-
16	1995	-	-	-	-	-	-	-
17 Imports	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
18	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
20	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
<b>Disposition:</b>								
21 To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0	1 402.1	2 185.4	1 598.2	1 486.6	1 155.7	1 836.6
22	1995	1 577.3	1 350.2	1 586.5	987.4	1 168.3	1 371.1	1 674.8
23 - Quebec	1996	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6	1 588.8	1 691.7	1 605.0
24	1995	1 742.0	1 542.0	1 388.9	1 310.8	1 587.8	1 314.9	1 418.6
25 - Ontario	1996	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
26	1995	-	7.9	-	-	-	-	-
27 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - N.W. Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
38	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
39 Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 Total exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 Net inventory changes	1996	-	-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2	-23.1
46	1995	0.1	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
47 Deliveries to other purchasers	1996	-	-	-	-	-	-	-
48	1995	-	-	-	-	-	-	-
49 Losses and adjustments	1996	-	37.4	5.1	-	0.1	-80.2	23.1
50	1995	-0.1	-0.1	0.1	-	-	-0.1	-0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
52	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
août	septembre	octobre	novembre	décembre	jan. à déc.		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						<b>Approvisionnement:</b>	
						<b>Production intérieure:</b>	
-	-	-	-	-	-	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
-	-	-	-	-	-	1996 Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995	4
-	-	-	-	-	-	1996 Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-	-	1996 Total prélèvements nets	15
-	-	-	-	-	-	1995	16
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	39 731.2	1996 Importations	17
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	34 282.1	1995	18
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	39 731.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	34 282.1	1995	20
						<b>Utilisation:</b>	
1 664.2	1 424.7	1 517.2	1 303.2	1 518.1	18 743.0	1996 Aux raffineries - Atlantique	21
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	16 253.3	1995	22
1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 699.5	19 166.5	1996 - Québec	23
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	17 863.1	1995	24
206.6	239.2	134.8	158.4	116.7	1 821.7	1996 - Ontario	25
-	8.6	38.9	86.5	17.9	159.8	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du N.-O.	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	39 731.2	1996 Total livré aux raffineries	37
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	34 282.2	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-33.0	-16.1	-14.0	18.2	-18.2	-48.6	1996 Variations nettes des stocks	45
-	0.1	-	-	-	0.4	1995	46
-	-	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995	48
33.0	16.1	14.0	-18.2	18.2	48.6	1996 Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-	-	-	-0.5	1995	50
3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	39 731.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	34 282.1	1995	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1996 18 400.9	15 887.0	16 887.4	16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
2		1995 16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3	Net new production	1996 18 157.7	15 688.3	16 657.5	16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.0
4		1995 16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5	Net withdrawals	1996 17 060.2	14 948.2	15 580.6	14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
6		1995 15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7	Less - Field uses	1996 616.1	526.0	571.3	575.2	511.1	468.3	525.1
8		1995 536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9	- Shrinkage (1)	1996 1 776.1	1 489.8	1 603.3	1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
10		1995 1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.5	1 461.0
11	- Plant use (2)	1996 568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
12		1995 512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13	- Adjustment	1996 260.6	83.9	- 104.7	- 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
14		1995 -45.3	- 158.3	- 32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15	Total marketable gas	1996 13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
16		1995 13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17	Imports	1996 109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
18		1995 61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19	Other receipts	1996 -	-	-	-	-	-	-
20		1995 -	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996 13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
22		1995 13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1996 -2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
24		1995 -2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25	Line loss, fuel and pack change	1996 642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
26		1995 894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27	Exports	1996 7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
28		1995 6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29	Direct sales	1996 1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
30		1995 1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.8
31	Sales - New Brunswick	1996 -	-	-	-	-	-	-
32		1995 -	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996 807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34		1995 741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35	- Ontario	1996 2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	996.2	611.2
36		1995 2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37	- Manitoba	1996 301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38		1995 250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39	- Saskatchewan	1996 314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40		1995 276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41	- Alberta	1996 2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
42		1995 2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43	- British Columbia	1996 699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
44		1995 580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45	- Northwest Territories	1996 10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
46		1995 11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47	Total sales	1996 7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
48		1995 6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996 13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
50		1995 13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
16 260.2	15 699.8	16 647.9	16 453.9	17 443.2	198 142.4	1996 Production originale brute	1
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	192 529.9	1995	2
16 055.5	15 506.1	16 448.3	16 265.2	17 252.6	195 729.3	1996 Production originale nette	3
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	190 017.6	1995	4
14 606.9	14 256.1	15 497.3	15 646.3	16 647.1	182 706.7	1996 Prélèvements nets	5
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	176 363.9	1995	6
520.8	484.8	549.3	527.3	614.3	6 489.6	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	6 088.5	1995	8
1 520.6	1 468.3	1 597.6	1 570.1	1 674.9	18 642.6	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	17 686.8	1995	10
476.2	468.9	446.8	453.3	589.1	5 774.1	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	5 490.1	1995	12
- 146.9	- 97.2	- 185.5	- 197.1	- 518.6	- 1 775.7	1996 - Rectifications	13
- 82.1	- 125.1	- 34.4	135.1	- 80.6	- 1 106.5	1995	14
12 236.2	11 951.3	13 089.1	13 292.7	14 287.4	153 576.0	1996 Total du gaz marchand	15
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	148 205.0	1995	16
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	1 195.0	1996 Importations	17
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	674.4	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
12 308.9	12 016.1	13 182.0	13 387.4	14 422.3	154 771.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	148 879.3	1995	22
Utilisation :							
1 743.7	1 270.0	625.8	- 1 022.3	- 1 724.3	202.4	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	- 2 074.5	- 1 256.6	1995	24
451.1	418.7	794.8	817.1	891.5	6 941.5	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
580.5	530.8	607.5	1 005.3	654.2	7 258.9	1995	26
6 629.5	6 544.0	6 808.6	6 854.9	7 401.1	80 433.1	1996 Exportations	27
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	79 149.7	1995	28
942.4	982.2	1 079.2	1 158.3	1 287.7	12 545.4	1996 Ventes directes	29
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	11 646.7	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	6 249.5	1996 - Québec	33
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	5 954.3	1995	34
615.0	662.6	1 021.0	1 733.4	2 194.6	18 695.0	1996 - Ontario	35
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	18 655.8	1995	36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	1 738.5	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 602.2	1995	38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 947.8	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 681.6	1995	40
1 307.8	1 389.8	1 744.6	2 197.3	2 446.4	21 004.1	1996 - Alberta	41
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	19 365.6	1995	42
177.8	248.8	387.3	594.8	698.9	4 882.4	1996 - Colombie-Britannique	43
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	4 694.0	1995	44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	131.4	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	127.2	1995	46
2 542.2	2 801.2	3 873.6	5 579.4	6 566.3	54 648.7	1996 Total des ventes	47
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	52 080.6	1995	48
12 308.9	12 016.1	13 182.0	13 387.4	14 422.3	154 771.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	148 879.3	1995	50

(1) Y compris les pertes lors du traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	-	-	-	-	-	-
22		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
<b>Disposition :</b>								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-
44		1995	-	-	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	-	-	-	-	-	-
48		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	-	-	-	-	-	-
50		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnement :							
-	-	-	-	-		1996 Production originale brute	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	2
-	-	-	-	-		1996 Production originale nette	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	4
-	-	-	-	-		1996 Prélèvements nets	5
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	6
-	-	-	-	-		1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-		1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-		1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-		1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
-	-	-	-	-		1996 Total du gaz marchand	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	16
-	-	-	-	-		1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-		1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
-	-	-	-	-		1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-		1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-		1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-		1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-		1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-		1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-		1996 - Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	34
-	-	-	-	-		1996 - Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995	36
-	-	-	-	-		1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-		1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-		1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-		1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-		1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
-	-	-	-	-		1996 Total des ventes	47
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	48
-	-	-	-	-		1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
2	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
3 Net new production	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
4	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
5 Net withdrawals	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
6	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 -- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-	-
10	1995	-	-	-	-	-	-	-
11 - Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
12	1995	-	-	-	-	-	-	-
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
16	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
22	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
36	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
48	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.5
50	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1996 Production originale brute	1
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	2
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1996 Production originale nette	3
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	4
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1996 Prélèvements nets	5
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
-	-	-	-	-	-	1995	8
-	-	-	-	-	-	1996 - Pertes lors de traitement	9
-	-	-	-	-	-	1995	10
-	-	-	-	-	-	1996 - Utilisation dans les usines	11
-	-	-	-	-	-	1995	12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	-	1995	14
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1996 Total du gaz marchand	15
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	22
Utilisation :							
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	-	-	-	-	-	1995	26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1996 - Ontario	35
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1996 Total des ventes	47
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	48
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees Celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	711.8	646.7	678.6	648.9	681.8	644.4	669.8
2	1995	734.9	703.1	768.0	738.2	744.7	718.5	711.5
3 Net new production	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
4	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
5 Net withdrawals	1996	691.8	627.7	658.6	629.9	661.8	625.4	650.8
6	1995	773.8	678.9	739.6	703.7	710.1	672.8	673.0
7 Less - Field uses	1996	105.4	85.4	85.5	71.5	81.0	71.5	81.1
8	1995	118.6	93.4	96.3	79.5	88.5	79.7	86.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	6.9
10	1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
11 - Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	9.6
12	1995	12.0	11.7	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
13 - Adjustment	1996	0.6	4.0	0.7	1.3	12.3	12.1	15.1
14	1995	-3.9	-3.4	-2.1	4.4	0.7	-11.0	-2.2
15 Total marketable gas	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
16	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
22	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4	323.7
24	1995	- 138.2	- 136.7	- 114.3	-35.6	72.7	162.7	149.5
25 Line loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	4.6
26	1995	55.2	97.1	109.3	85.3	69.5	23.5	23.2
27 Exports	1996	13.5	12.4	13.5	12.7	16.4	16.5	17.9
28	1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
29 Direct sales	1996	65.5	27.6	28.1	35.7	-	-	-
30	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	157.8
36	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
44	1995	-	-	-	-	-	-	-
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	601.7	512.6	537.1	413.9	366.9	304.0	191.9
48	1995	661.4	549.7	566.7	504.6	426.1	379.8	358.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	566.4	520.4	555.3	540.5	551.8	524.0	538.1
50	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.2	571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
657.0	633.7	657.8	630.7	650.9	7 912.1	1996 Production originale brute	1
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	8 701.0	1995	2
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	7 683.1	1996 Production originale nette	3
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	8 378.3	1995	4
638.0	615.7	638.8	612.7	631.9	7 683.1	1996 Prélèvements nets	5
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	8 378.3	1995	6
84.5	83.0	90.9	92.0	96.2	1 028.0	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	1 130.0	1995	8
7.1	7.0	5.2	7.6	8.6	87.3	1996 - Pertes lors de traitement	9
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	96.0	1995	10
9.5	9.4	8.6	9.6	9.1	116.4	1996 - Utilisation dans les usines	11
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	128.0	1995	12
6.8	9.7	16.2	4.6	0.1	83.5	1996 - Rectifications	13
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	28.4	1995	14
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	6 367.9	1996 Total du gaz marchand	15
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	6 995.9	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	6 367.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	6 995.8	1995	22
Utilisation :							
176.2	84.4	22.7	- 174.8	- 262.2	109.5	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	- 200.8	1995	24
-5.2	29.1	26.4	102.9	89.6	588.2	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	857.9	1995	26
17.4	15.2	17.4	17.7	18.2	188.8	1996 Exportations	27
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	223.3	1995	28
-	23.6	40.0	-	29.1	249.6	1996 Ventes directes	29
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	421.7	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
308.5	287.3	277.6	295.8	328.2	3 284.0	1996 - Ontario	35
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	4 012.1	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 947.8	1996 - Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 681.6	1995	40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
-	-	-	-	-	-	1996 - Colombie-Britannique	43
-	-	-	-	-	-	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
341.7	354.3	411.4	553.1	643.2	5 231.8	1996 Total des ventes	47
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	5 693.7	1995	48
530.1	506.6	517.9	498.9	517.9	6 367.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	6 995.8	1995	50



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	15 660.4	13 367.1	14 169.7	13 636.0	13 893.9	12 924.5	13 657.8
2	1995	14 225.6	12 632.3	13 958.7	13 438.5	13 152.3	12 932.0	13 010.6
3 Net new production	1996	15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3	12 474.0	12 913.5	12 128.5	12 614.1	11 492.4	12 051.9
6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 953.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 239.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	389.0	417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
24	1995	-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.3	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 - Ontario	1996	2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 - Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 - British Columbia	1996	78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
13 711.3	13 156.5	14 037.3	13 934.5	14 732.9	166 881.9	1996 Production originale brute	1
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	161 181.7	1995	2
13 556.3	13 000.7	13 879.6	13 783.2	14 583.0	164 989.1	1996 Production originale nette	3
13 075.6	12 607.9	13 624.6	13 494.1	14 161.0	159 207.2	1995	4
12 107.7	11 750.7	12 928.6	13 164.3	13 977.5	151 966.5	1996 Prélèvements nets	5
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	145 553.5	1995	6
400.4	362.9	417.7	396.3	474.5	5 010.6	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	4 573.0	1995	8
1 340.9	1 296.9	1 417.5	1 394.3	1 438.6	16 409.1	1996 - Pertes lors de traitement (1)	9
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	15 697.8	1995	10
400.6	377.6	370.6	388.6	489.5	4 827.6	1996 - Utilisation dans les usines (2)	11
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	4 669.9	1995	12
- 176.0	- 173.5	- 131.6	- 155.9	- 439.0	-2 183.9	1996 - Rectifications	13
- 178.1	- 190.4	-97.8	96.5	- 133.7	-1 295.6	1995	14
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	127 903.0	1996 Total du gaz marchand	15
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	121 908.4	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	127 903.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	121 908.4	1995	22
Utilisation :							
1 315.4	958.1	529.9	- 658.1	-1 259.2	- 592.2	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	-1 884.0	1995	24
412.9	353.0	543.2	535.3	649.9	5 910.9	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	6 205.5	1995	26
5 930.8	5 870.5	6 139.4	6 176.3	6 681.9	71 760.9	1996 Exportations	27
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	70 515.9	1995	28
725.1	730.3	832.2	908.4	963.8	9 414.7	1996 Ventes directes	29
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	8 194.6	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
357.7	371.3	457.9	570.0	631.6	6 249.5	1996 - Québec	33
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	5 951.9	1995	34
125.3	211.0	540.7	1 241.4	1 630.4	12 936.3	1996 - Ontario	35
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	12 323.3	1995	36
38.3	50.2	116.9	214.6	267.7	1 738.5	1996 - Manitoba	37
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 602.2	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	19 999.1	1996 - Alberta	41
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	18 545.8	1995	42
12.9	24.5	37.0	58.3	93.6	485.4	1996 - Colombie-Britannique	43
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	453.3	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	41 408.8	1996 Total des ventes	47
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	38 876.4	1995	48
10 141.8	9 886.8	10 854.4	11 141.0	12 013.9	127 903.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	121 908.4	1995	50

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 961.5	1 854.8	1 922.8	1 762.2	1 877.8
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	36.9	38.7	33.7	38.1	26.0	37.8
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	168.9	171.4	171.8	146.4	166.1
10	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	70.4
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	42.9	76.7	43.3	83.7	112.7	36.9
14	1995	-75.0	-111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.1
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
26	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.8
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.8
29 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	92.8	51.8	93.4	90.5	37.3	109.7	87.1
42	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 - British Columbia	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	765.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	292.7
48	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
50	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.		
AOÛT	SEPTEMBRE	OCTOBRE	NOVEMBRE	DÉCEMBRE	JAN. À DÉC.		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius							
Approvisionnements :							
1 810.2	1 832.9	1 872.4	1 813.4	1 981.5	22 434.6	1996 Production originale brute	1
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	21 549.9	1995	2
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	22 146.1	1996 Production originale nette	3
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	21 337.9	1995	4
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 794.3	1 960.2	22 146.1	1996 Prélèvements nets	5
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	21 337.9	1995	6
35.9	38.9	40.7	39.0	43.6	451.0	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers	7
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	385.5	1995	8
165.6	158.5	168.4	162.2	221.1	2 071.0	1996 - Pertes lors de traitement	9
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	1 812.4	1995	10
64.2	59.7	65.3	52.8	88.0	799.0	1996 - Utilisation dans les usines	11
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	661.8	1995	12
22.3	66.6	-70.1	-45.8	-79.7	324.7	1996 - Rectifications	13
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	160.7	1995	14
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	18 500.4	1996 Total du gaz marchand	15
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	18 317.5	1995	16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995	20
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	18 500.4	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	18 317.5	1995	22
Utilisation :							
252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	685.1	1996 Variations des stocks des distributeurs	23
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	828.2	1995	24
43.4	36.6	225.2	178.9	152.0	442.4	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	195.5	1995	26
681.3	658.3	653.8	660.9	701.0	8 483.4	1996 Exportations	27
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	8 410.5	1995	28
217.3	228.3	207.0	249.9	294.8	2 881.1	1996 Ventes directes	29
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	3 030.4	1995	30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995	34
80.4	71.6	90.1	86.4	97.1	1 022.3	1996 - Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	1 205.1	1995	36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995	40
84.4	71.9	85.4	95.0	92.2	997.5	1996 - Alberta	41
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	819.8	1995	42
132.7	195.2	310.7	504.4	553.0	3 988.6	1996 - Colombie-Britannique	43
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	3 828.0	1995	44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	-	1995	46
297.5	338.7	486.2	685.8	742.3	6 008.4	1996 Total des ventes	47
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	5 852.9	1995	48
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	18 500.4	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	18 317.5	1995	50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July	
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
Supply :									
1	Gross new production	1996	16.1	15.1	15.4	13.8	13.4	14.8	14.1
2		1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3	Net new production	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
4		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
5	Net withdrawals	1996	15.9	15.0	15.3	13.7	13.0	14.6	14.0
6		1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.5
10		1995	0.7	0.6	0.7	0.6	0.7	0.2	0.8
11	- Plant uses	1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	-
12		1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
16		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
17	Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18		1995	-	-	-	-	-	-	-
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
22		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
Disposition :									
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36		1995	-	-	-	-	-	-	-
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	4.6	4.1	4.0	2.2	2.1	3.7	3.4
44		1995	4.8	4.1	4.4	3.8	4.9	0.9	5.1
45	- Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
46		1995	11.1	9.9	10.7	10.1	10.1	10.2	10.7
47	Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
48		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
50		1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
<b>Approvisionnements :</b>								
16.3	13.2	16.0	15.5	15.9	179.6	1996 Production originale brute		1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	195.8	1995		2
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	177.6	1996 Production originale nette		3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	193.9	1995		4
16.2	13.1	15.9	15.3	15.6	177.6	1996 Prélèvements nets		5
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	193.9	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
-	-	-	-	-	-	1995		8
0.5	0.1	0.5	0.3	0.5	5.8	1996 - Pertes lors de traitement		9
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	8.2	1995		10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	2.8	1996 - Utilisation dans les usines		11
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	6.2	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
-	-	-	-	-	-	1995		14
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	169.0	1996 Total du gaz marchand		15
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	179.5	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1995		20
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	169.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	179.5	1995		22
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
-	-	-	-	-	-	1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
-	-	-	-	-	-	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
-	-	-	-	-	-	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
-	-	-	-	-	-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
-	-	-	-	-	-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		35
-	-	-	-	-	-	1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
-	-	-	-	-	-	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
-	-	-	-	-	-	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
-	-	-	-	-	-	1995		42
3.2	1.4	3.2	2.9	2.8	37.6	1996 - Colombie-Britannique		43
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	52.3	1995		44
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	131.4	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	127.2	1995		46
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	169.0	1996 Total des ventes		47
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	179.5	1995		48
15.6	12.9	15.3	14.9	14.9	169.0	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	179.5	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1 Gross new production	1996	37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	22.8	37.5
2	1995	40.8	36.5	39.4	37.4	39.3	19.4	39.3
3 Net new production	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.5
4	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
5 Net withdrawals	1996	37.8	35.7	38.2	36.2	35.9	22.8	37.5
6	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.2
7 Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-	-
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 - Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0	5.8	5.8	3.8	6.0
10	1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1	6.4
11 - Plant uses	1996	2.7	2.7	3.7	2.9	2.3	0.8	2.6
12	1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
13 - Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-	-
14	1995	-	-	-	-	-	-	-
15 Total marketable gas	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
16	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
17 Imports	1996	-	-	-	-	-	-	-
18	1995	-	-	-	-	-	-	-
19 Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-	-
20	1995	-	-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
22	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
<b>Disposition :</b>								
23 Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-	-
24	1995	-	-	-	-	-	-	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
26	1995	-	-	-	-	-	-	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	-	-	-
28	1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-	-
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
31 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-	-
32	1995	-	-	-	-	-	-	-
33 - Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
34	1995	-	-	-	-	-	-	-
35 - Ontario	1996	-	-	-	-	-	-	-
36	1995	-	-	-	-	-	-	-
37 - Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38	1995	-	-	-	-	-	-	-
39 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40	1995	-	-	-	-	-	-	-
41 - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	-
42	1995	-	-	-	-	-	-	-
43 - British Columbia	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
44	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
45 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-	-
46	1995	-	-	-	-	-	-	-
47 Total sales	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
48	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
50	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
AOût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
<b>Approvisionnements :</b>								
37.3	35.6	37.2	35.4	37.1	427.2	1996 Production originale brute		1
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	442.8	1995		2
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	426.4	1996 Production originale nette		3
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	441.6	1995		4
37.3	35.6	37.1	35.3	37.0	426.4	1996 Prélèvements nets		5
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	441.6	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers		7
-	-	-	-	-	-	1995		8
6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	69.4	1996 - Pertes lors de traitement		9
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	72.4	1995		10
1.8	2.1	2.2	2.2	2.3	28.3	1996 - Utilisation dans les usines		11
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	24.2	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 - Rectifications		13
-	-	-	-	-	-	1995		14
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	328.7	1996 Total du gaz marchand		15
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	345.0	1995		16
-	-	-	-	-	-	1996 Importations		17
-	-	-	-	-	-	1995		18
-	-	-	-	-	-	1996 Autres arrivages		19
-	-	-	-	-	-	1995		20
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	328.7	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS		21
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	345.0	1995		22
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-	1996 Variations des stocks des distributeurs		23
-	-	-	-	-	-	1995		24
-	-	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux		25
-	-	-	-	-	-	1995		26
-	-	-	-	-	-	1996 Exportations		27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes directes		29
-	-	-	-	-	-	1995		30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick		31
-	-	-	-	-	-	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996 - Québec		33
-	-	-	-	-	-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 - Ontario		35
-	-	-	-	-	-	1995		36
-	-	-	-	-	-	1996 - Manitoba		37
-	-	-	-	-	-	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 - Saskatchewan		39
-	-	-	-	-	-	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 - Alberta		41
-	-	-	-	-	-	1995		42
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	328.7	1996 - Colombie-Britannique		43
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	345.0	1995		44
-	-	-	-	-	-	1996 - Territoires du Nord-Ouest		45
-	-	-	-	-	-	1995		46
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	328.7	1996 Total des ventes		47
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	345.0	1995		48
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	328.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE		49
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	345.0	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
Supply :								
1	Gross new production	1996	-	-	-	-	-	-
2		1995	-	-	-	-	-	-
3	Net new production	1996	-	-	-	-	-	-
4		1995	-	-	-	-	-	-
5	Net withdrawals	1996	-	-	-	-	-	-
6		1995	-	-	-	-	-	-
7	Less - Field uses	1996	-	-	-	-	-	-
8		1995	-	-	-	-	-	-
9	- Shrinkage	1996	-	-	-	-	-	-
10		1995	-	-	-	-	-	-
11	- Plant uses	1996	-	-	-	-	-	-
12		1995	-	-	-	-	-	-
13	- Adjustment	1996	-	-	-	-	-	-
14		1995	-	-	-	-	-	-
15	Total marketable gas	1996	-	-	-	-	-	-
16		1995	-	-	-	-	-	-
17	Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
18		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
19	Other receipts	1996	-	-	-	-	-	-
20		1995	-	-	-	-	-	-
21	TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
22		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
Disposition :								
23	Distributors storage variation	1996	-	-	-	-	-	-
24		1995	-	-	-	-	-	-
25	Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-
26		1995	-	-	-	-	-	-
27	Exports	1996	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-
29	Direct sales	1996	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-
31	Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	-	-	-
32		1995	-	-	-	-	-	-
33	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-
35	- Ontario	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	83.3
36		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4
37	- Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-
39	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-
41	- Alberta	1996	-	-	-	-	-	-
42		1995	-	-	-	-	-	-
43	- British Columbia	1996	10.2	1.7	-	-	-	-
44		1995	8.5	2.1	-	-	-	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	-	-	-
46		1995	-	-	-	-	-	-
47	Total sales	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
48		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4
49	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3
50		1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius					

Crude petrol. & natural gas production 41 Production de pétrole brut & gaz naturel  
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
		Gas use - reprocessing							
1	Shrinkage (1)	1996	335.4	290.6	340.9	322.6	287.7	263.7	326.5
2		1995	333.0	300.0	320.5	303.9	263.8	256.6	292.9
3	Flared (2)	1996	4.2	4.0	4.3	3.9	4.1	4.3	3.4
4		1995	4.0	3.5	4.0	3.9	3.5	4.0	4.3
5	Plant fuel (2)	1996	38.8	34.6	37.8	36.2	29.8	14.9	31.7
6		1995	37.7	34.3	37.1	36.5	32.5	31.3	32.0
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
		Propane							
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-	-	-
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.5
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11	Alberta	1996	863.4	791.9	852.3	758.7	779.5	759.2	796.8
12		1995	857.6	732.7	812.7	864.8	791.0	715.2	664.9
13	British Columbia	1996	32.4	30.4	32.5	30.7	32.0	18.1	31.0
14		1995	28.3	26.7	29.8	25.3	27.4	25.6	27.1
15	Canada	1996	900.5	827.1	889.6	794.2	816.0	781.7	832.3
16		1995	890.7	764.2	847.3	894.9	823.1	744.8	696.6
		Butane							
17	Manitoba	1996	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	-
18		1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996	3.8	3.8	3.9	3.9	4.0	3.9	3.9
20		1995	3.9	3.6	3.9	3.9	4.0	3.5	3.8
21	Alberta	1996	455.1	428.3	447.4	389.1	372.3	378.3	390.2
22		1995	509.8	428.0	453.3	450.6	431.2	402.8	346.4
23	British Columbia	1996	20.5	19.3	20.7	19.5	20.6	11.8	20.4
24		1995	19.1	17.5	20.0	18.0	17.6	17.5	18.3
25	Canada	1996	479.5	451.5	472.1	412.6	396.9	394.0	414.5
26		1995	532.9	449.2	483.3	472.6	452.9	423.9	368.6
		Ethane (before solvent flood)							
27	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
28		1995	-	-	-	-	-	-	-
29	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31	Alberta	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
32		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
33	British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	-
34		1995	-	-	-	-	-	-	-
35	Canada	1996	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
36		1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
		Sulphur	Metric tonnes - Tonne métrique						
37	Manitoba	1996	-	-	-	-	-	-	-
38		1995	-	-	-	-	-	-	-
39	Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
40		1995	-	-	-	-	-	-	-
41	Alberta	1996	625 380	574 681	616 347	579 608	596 623	557 336	588 894
42		1995	605 127	535 752	567 728	559 198	539 115	551 603	536 423
43	British Columbia	1996	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304	66 519	81 424
44		1995	63 881	57 971	68 076	75 489	77 616	58 935	72 662
45	Canada	1996	707 290	648 665	697 536	653 174	664 927	623 855	670 318
46		1995	669 008	593 723	635 804	634 687	616 731	610 538	669 085

(1) Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

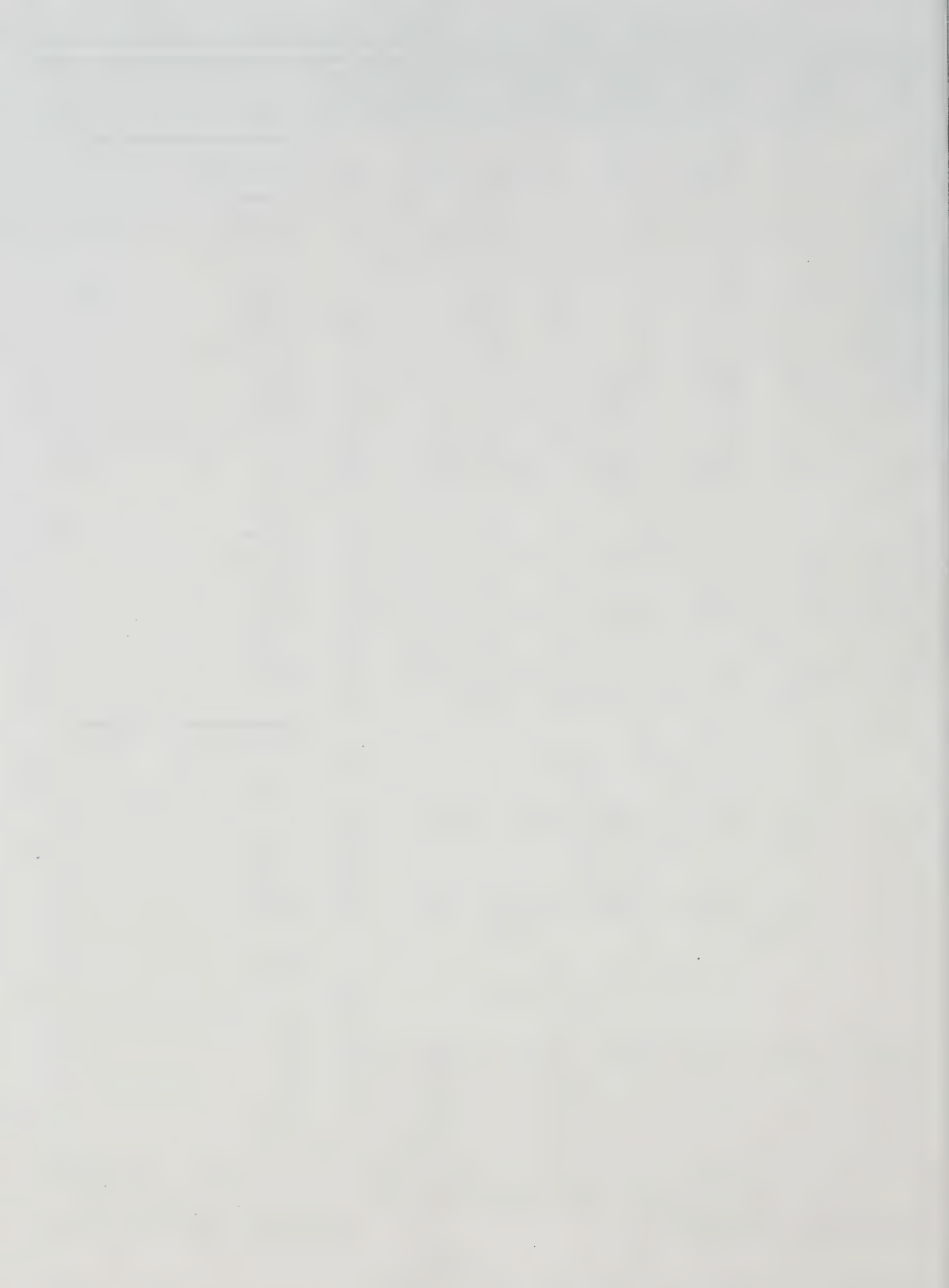
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Dec. Jan. à Déc.			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Utilisation en recyclage		
327.9	277.1	326.8	330.5	345.0	3 774.7	1996	Pertes (1)	1
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	3 689.2	1995		2
3.6	3.3	2.4	4.0	4.8	46.3	1996	Gaz brûlé (2)	3
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	47.0	1995		4
31.4	29.4	36.4	36.9	36.4	394.3	1996	Consommation (2)	5
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	404.0	1995		6
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Propane		
-	-	-	-	-	0.8	1996	Manitoba	7
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	2.2	1995		8
4.4	4.3	4.4	4.3	4.4	53.5	1996	Saskatchewan	9
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	53.3	1995		10
807.2	818.0	832.5	832.2	856.0	9 747.7	1996	Alberta	11
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	9 223.0	1995		12
23.1	30.0	32.8	34.2	34.2	361.4	1996	Colombie-Britannique	13
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	336.6	1995		14
834.7	852.3	869.7	870.7	894.6	10 163.4	1996	Canada	15
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	9 615.1	1995		16
						Butane		
-	-	-	-	-	0.4	1996	Manitoba	17
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	1.3	1995		18
3.8	3.7	3.8	3.7	3.8	46.0	1996	Saskatchewan	19
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	45.4	1995		20
398.4	434.3	439.7	442.4	506.0	5 081.5	1996	Alberta	21
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	5 154.2	1995		22
15.2	20.4	21.6	21.1	23.3	234.4	1996	Colombie-Britannique	23
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	222.8	1995		24
417.4	458.4	465.1	467.2	533.1	5 362.3	1996	Canada	25
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	5 423.7	1995		26
						Ethane (avant déplac. miscible)		
-	-	-	-	-	-	1996	Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995		28
-	-	-	-	-	-	1996	Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	10 604.5	1996	Alberta	31
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	9 891.2	1995		32
-	-	-	-	-	-	1996	Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
905.4	761.0	886.1	887.6	947.1	10 604.5	1996	Canada	35
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	9 891.2	1995		36
Metric tonnes - Tonne métrique						Soufre		
-	-	-	-	-	-	1996	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996	Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
586 652	571 593	604 337	588 721	603 274	7 093 446	1996	Alberta	41
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	6 865 134	1995		42
77 507	76 151	80 701	77 460	78 401	917 116	1996	Colombie-Britannique	43
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	849 817	1995		44
664 159	647 744	685 038	666 181	681 675	8 010 562	1996	Canada	45
680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	7 714 951	1995		46

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## Definitions

### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

**Synthetic crude oil.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## Définitions

### Pétrole brut

**Pétrole brut.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut synthétique.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.



**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

**Condensate.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

**Pentanes plus.** A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## Gas Utilities

**Total marketable gas.** Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

**Imports.** Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

**Other receipts.** Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

## Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

**Ethane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

**Bitume brut.** Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus.** Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## Services de gaz

**Total de gaz marchand.** Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le re-tranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations.** Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages.** Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## Liquides de gaz naturel

**Propane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



### MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



### PHONE

1-800-267-6677

Charge to Visa or Mastercard.  
Outside Canada and the U.S.,  
and in the Ottawa area call  
(613) 951-7277. Please do  
not send confirmation.



### FAX

1-800-889-9734

Visa, MasterCard and  
purchase orders only.  
Please do not send  
confirmation. A fax will be  
treated as an original order.



INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1-800-363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention Title

Address

City Province

Postal Code Phone Fax

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$

☐ Purchase  
Order Number  
(Please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of Issue or Indicate an "S" for subscription	Annual Subscription or Book Price			Quantity	Total \$
			Canada \$	United States US\$	Other Countries US\$		
▶ Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.						SUBTOTAL	
▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.						DISCOUNT (if applicable)	
▶ Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.						GST (7%) (Canadian clients only)	
▶ GST Registration # R121491807						Applicable PST (Canadian clients only)	
						GRAND TOTAL	
						PF 093238	

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada

# BON DE COMMANDE

Statistique Canada



## COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



**TÉLÉPHONE**  
**1-800-267-6677**

Faites débiter votre compte Visa ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



**TÉLÉCOPIEUR**  
1-800-889-9734

Visa, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie)



**1-800-363-7629**

## Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

**MODALITÉS DE PAIEMENT:**

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (lettres moulées)

Signature \_\_\_\_\_

☐ Paiement inclus \$

 N° du bon  
de commande \_\_\_\_\_  
(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

[illegible]

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!

Statistique  
CanadaStatistics  
Canada

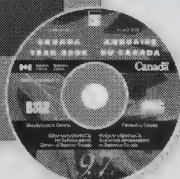
# Canada



# Canada Year Book 1997



The indispensable tool for putting your data in context



The publication you are reading at the moment provides vital information about a specific sector of activity in Canada, one of particular interest to you. But are you fully up to date with trends in other sectors, aware of their impact on your field? *Canada Year Book 1997* and *Canada Year Book 1997 on CD-ROM* place your specialized knowledge in a national context. Clarifying the wider issues affecting the country as a whole, they provide the authoritative background for the application of your unique expertise.

## Presenting... ...the book!

- More than 300 tables, charts and graphs presenting the latest socio-economic data
- Detailed index
- Exciting visual presentation of the country through 100 stunning photographs
- 80 fascinating feature articles on distinctive aspects of life in Canada
- Durable hardcover binding

*Canada Year Book 1997* (Catalogue No. 11-402-XP97001) \$54.<sup>95</sup> in Canada (plus \$4.<sup>95</sup> shipping/handling and applicable taxes)

## ...the CD-ROM!

- Windows® and Macintosh™ on the same disc
- Powerful search capacity, index menus, hypertext links
- GBook™ software to exploit CYB97's full potential
- video clips and accompanying audio to enhance the visual experience
- English and French versions on the same disc

*Canada Year Book 1997 on CD-ROM* (Catalogue No. 11-402-XCB97001) \$74.<sup>95</sup> in Canada (plus \$4.<sup>95</sup> shipping/handling and applicable taxes)

In print or on screen, *Canada Year Book 1997* will quickly prove to be an invaluable, much-consulted addition to your library...at a very reasonable price!

### ORDER TODAY

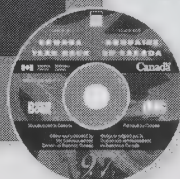
by calling toll-free 1-800-267-6677 or faxing toll-free 1-800-889-9734 or by writing to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6. You may also order via Internet at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

For more information on this unique Canadian product, visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

# L'Annuaire du Canada 1997



L'outil indispensable pour mettre vos données en contexte



La publication que vous consultez à l'instant vous instruit sur un secteur particulier de l'activité canadienne. Mais êtes-vous bien au fait des tendances qui se dessinent dans d'autres domaines et de leur incidence sur vos activités? Pour mieux comprendre l'ensemble des enjeux canadiens, consultez *L'Annuaire du Canada 1997* et *L'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM*. Cet outil indispensable vous fournira le contenu d'ordre général qui vous permettra de situer vos connaissances particulières dans un contexte global.

## Voici enfin... ...le livre!

- Plus de 300 tableaux, diagrammes et graphiques diffusant les plus récentes données socioéconomiques
  - Reliure rigide durable
  - Index détaillé
  - Plus de 100 photos proposant une captivante randonnée visuelle dans tout le pays
  - 80 articles de fonds et encadrés fascinants sur des aspects distinctifs du Canada
- L'Annuaire du Canada 1997* (n° 11-402-XP97001 au catalogue) \$54.<sup>95</sup> au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4.<sup>95</sup> \$ et taxes en sus)

## ...le CD-ROM!

- Windows® et Macintosh™ sur le même disque
- Une puissante fonction de recherche, des menus faciles à utiliser, des liens en hypertexte
- Le logiciel GBook™ pour exploiter à fond *L'Annuaire*
- 75 vidéoclips mis en valeur par des bandes sonores
- Les versions française et anglaise comprises sur le même disque

*L'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM* (n° 11-402-XCB97001 au catalogue) 74.<sup>95</sup> \$ au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4.<sup>95</sup> \$ et taxes en sus)

Que ce soit sur papier ou à l'écran, *L'Annuaire du Canada 1997* demeure un atout important pour mettre vos données en contexte... à un prix concurrentiel!

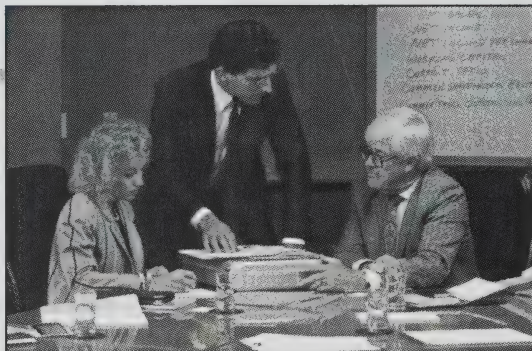
### COMMANDEZ DÈS AUJOURD'HUI

en composant les numéros sans frais 1-800-267-6677 (téléphone) ou 1-800-889-9734 (télécopieur) ou encore en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander sur Internet [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Pour plus de renseignements sur ce produit canadien unique, visitez notre site Web [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

# Hire our team of researchers for \$56 a year

# Notre équipe de chercheurs est à votre service pour 56 \$ par année



**S**ubscribing to *Perspectives on Labour and Income* is like having a complete research department at your disposal. Solid facts. Unbiased analysis. Reliable statistics.

But *Perspectives* is more than just facts and figures. It offers authoritative insights into complex

labour and income issues, analyzing the statistics to bring you simple, clear summaries of labour market and income trends.

Our team of experts brings you the latest labour and income data. Each quarterly issue provides:

- topical articles on current labour and income trends
- more than 50 key labour and income indicators
- a review of ongoing research
- information on new surveys

As a special bonus, twice a year you will also receive *The Labour Market Review*, giving you timely analysis on labour market performance over the previous six months or year.

**And all for only \$56!**

Thousands of Canadian professionals turn to *Perspectives* to discover emerging trends in labour and income and to stay up to date on the latest research findings. As a subscriber, you will get the inside story. We know you'll find *Perspectives* indispensable. GUARANTEED. If you aren't convinced after reading the first issue, we'll give you a FULL REFUND on all outstanding issues. Order your subscription to *Perspectives* today (Cat. No. 75-0010XPE).

## ORDER NOW!

For only \$56 (plus \$3.92 GST and applicable PST) you will receive the latest labour and income research (4 issues per year). Subscription rates are US\$68 for U.S. customers and US\$80 for customers in other countries. Fax your VISA or MasterCard order to: (613) 951-1584. Call toll free: 1-800-267-6677. Or mail to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**S'**abonner à *L'emploi et le revenu en perspective*, c'est disposer d'une division entière de chercheurs à votre service. Des faits solides. Des analyses objectives. Des statistiques fiables.

La publication n'a pas que des faits et des chiffres. Elle offre également des analyses de fond sur des questions complexes touchant l'emploi et le revenu, de façon à fournir des indications claires et précises sur les

tendances actuelles du marché du travail et des revenus.

Notre équipe de spécialistes met à votre disposition des données récentes sur l'emploi et le revenu. Dans chacun des numéros trimestriels, vous trouverez :

- des articles de fond sur l'emploi et le revenu
- plus de 50 indicateurs clés de l'emploi et du revenu
- un aperçu de la recherche en cours
- de l'information sur les nouvelles enquêtes

En prime, vous recevrez le *Bilan du marché du travail* deux fois l'an. Vous disposerez ainsi d'une analyse à jour de la situation du marché du travail pour les six derniers mois ou la dernière année.

**Tout cela pour 56 \$ seulement!**

Des milliers de professionnels au Canada consultent *Perspective* pour connaître les tendances de l'emploi et du revenu, ainsi que les plus récents résultats de recherche. Votre abonnement vous permettra de connaître tous les faits.

Nous savons que *L'emploi et le revenu en perspective* deviendra pour vous un outil indispensable. C'EST GARANTI. Si vous n'êtes pas satisfait après avoir lu le premier numéro, nous vous REMBOURSERONS le montant payé pour les numéros à venir. Abonnez-vous à *Perspective* (n° 75-0010XPF au cat.) dès aujourd'hui.

## ABONNEZ-VOUS DÈS MAINTENANT!

Pour 56 \$ seulement (plus 3,92 \$ de TPS et la TVP en vigueur en sus), vous recevrez les plus récentes recherches sur l'emploi et le revenu (quatre numéros par année). L'abonnement est de 68 \$ US aux États-Unis et de 80 \$ US dans les autres pays. Faites parvenir votre commande par télécopieur (VISA ou MasterCard) au (613) 951-1584, par téléphone (sans frais) au 1-800-267-6677, par courrier à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. (Voir la liste dans la présente publication). Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)











